
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

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

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

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 166110		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 20315 PERF.19560 - 19576								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827											
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210	- 2751						
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

LASATER & CO, INC.				487415											
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161	- 7169						
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	-	5750						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF. 13799	-	13825						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218												
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

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

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

10	13027 X	13027	-0-	-0-	-0-	12705	2	322	9	N	293	382	1			274
11	13890 X	12405	-0-	-1485	-0-	12107	2	298	9	N	271	167	1			378
12	14353 X	12726	-0-	-1627	-0-	12396	2	330	9	N	300	388	1			290
01	13144 X	8417	-0-	-4727	-0-	8315	2	102	9	N	93	188	1			195
02	11872 X	9768	-0-	-2104	-0-	9496	2	272	9	N	247					442
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					442

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

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

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
MOBETTIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH II LLC				040205								
HODGES		WELL #:		1193	RRCID ->	149203	COMPL. DATE	04/18/1969	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85

HODGES, MINNIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	282050	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7850 - 7936
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-		45
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		45
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		45
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-		45
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2	N	-0-		45
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-		45

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8431 - 12801	
HODGES '204'				2HM									
10	2604	X	1591	-0-	-1013	-0-	31	1	N	11	189	1	89
							12	9					
11	1980	X	1367	-0-	-613	-0-	30	1	N	35			124
							39	9					
12	2046	X	1235	-0-	-811	-0-	31	1	N	34			158
							37	9					
01	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	31	1	N	71			229
							78	9					
02	1456	X	853	-0-	-603	-0-	28	1	N	33			262
							36	9					
03	1581	X	623	-0-	-958	-0-	31	1	N	29			291
							32	9					

HODGES '42'		WELL #:		3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8364 - 12241	
10	2976	X	2940	-0-	-36	-0-	31	1	N	34	196	1	126
							37	9					
11	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	30	1	N	43			169
							47	9					
12	2976	X	2251	-0-	-725	-0-	31	1	N	40			209
							44	9					
01	2945	X	2210	-0-	-735	-0-	30	1	N	-0-			209
02	2660	X	1007	-0-	-1653	-0-	27	1	N	-0-			209
03	2945	X	899	-0-	-2046	-0-	30	1	N	17			226
							19	9					

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685	500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	31	1	N	194			473
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	213	9	N	232	551	1	154
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	30	1	N	193	180	1	167
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	255	9	N	177			344
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	31	1	N	159			503
*03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	212	9	N	172	374	1	301
						195	9					
						28	1					
						175	9					
						31	1					
						189	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HODGES, C.		WELL #:		4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7709 - 7768
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			104
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			104
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-			104
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			104
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2	N	-0-			104
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2	N	-0-			104

HODGES, C.		WELL #:		4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8038 - 8064
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-			107
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			107
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			107
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			107
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2	N	-0-			107
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2	N	-0-			107

JACKHAMMER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	6490 - 10930
10	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	266	190	1	193
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	969	2	N	193	183	1	203
12	1395 N	639	-0-	-756	-0-	492	2	N	134			337
01	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1162	2	N	207	377	1	167
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1021	2	N	198	182	1	183
*03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	977	2	N	181	191	1	173

COOK 665		WELL #:		1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7720 - 12484
10	4960 X	4414	-0-	-546	-0-	4031	2	N	348	361	1	178
11	4800 X	4195	-0-	-605	-0-	3811	2	N	349	187	1	340
12	4836 X	4330	-0-	-506	-0-	3971	2	N	326	177	1	489
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	3742	2	N	291	574	1	206
02	4144 X	3865	-0-	-279	-0-	3485	2	N	345	368	1	183
03	4402 X	4096	-0-	-306	-0-	3654	2	N	402	180	1	405

WELL #:		1H		RRCID ->	286107	COMPL. DATE	06/17/2018	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6409 - 11134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	13051	X	12299	-0-	-752	-0-	12252 2	47 9	N	43	335
11	12360	X	11244	-0-	-1116	-0-	11196 2	48 9	N	44	379
12	12338	X	10575	-0-	-1763	-0-	10531 2	44 9	N	40	419
01	12307	X	11322	-0-	-985	-0-	11313 2	9 9	N	8	427
02	11116	X	9464	-0-	-1652	-0-	9409 2	55 9	N	50	297
03	12307	X	6496	-0-	-5811	-0-	32 1	6457 2	N	6	303
							7 9				

WELL #:		1H		RRCID ->	286143	COMPL. DATE	10/07/2018	TOTAL DEPTH	6340	PERF.	6742 - 11013
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71

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

WELL #:		1H		RRCID ->	288179	COMPL. DATE	05/27/2019	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7488 - 12575
10	2511	X	1645	-0-	-866	-0-	1209 2	436 9	N	396	177
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-			N	282	100
12	1550	X	1419	-0-	-131	-0-	1083 2	336 9	N	305	225
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	3953 2	355 9	N	323	157
02	1484	X	1401	-0-	-83	-0-	1041 2	360 9	N	327	127
03	1643	X	635	-0-	-1008	-0-	292 2	343 9	N	312	176

WELL #:		1H		RRCID ->	281251	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6282 - 6296
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELL #:		1H		RRCID ->	266041	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7434 - 11497
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	231 2	92 9	N	84	315
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	227 2	10 9	N	9	155
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228 2	4 9	N	4	159
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-	159
*02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	550 2	223 9	N	203	362
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	362

ALLEN-PARKER (MARMATON) //CONT.// 01685 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 FLYING T-5 RANCH 294 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269367 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8420 - 12664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1613	2	288	9	N	262				342
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1433	2	249	9	N	226	179	1		389
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1424	2	217	9	N	197	348	1		238
01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2405	2	235	9	N	214	178	1		274
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1393	2	262	9	N	238	189	1		323
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				323

XTO ENERGY INC. 945936
 MALINDA 745 WELL #: 1HR RRCID -> 288241 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7531 - 12050

10	15469 X	10129	-0-	-5340	-0-	223	1	9177	2	N	663	763	1		279
						729	9								
11	14640 X	9416	-0-	-5224	-0-	273	1	8330	2	N	739	675	1		343
						813	9								
12	14229 X	9614	-0-	-4615	-0-	262	1	8509	2	N	766	760	1		349
						843	9								
01	12834 X	8860	-0-	-3974	-0-	223	1	7824	2	N	739	769	1		319
						813	9								
02	10724 X	7993	-0-	-2731	-0-	84	1	7018	2	N	810	767	1		362
						891	9								
03	10137 X	8486	-0-	-1651	-0-	223	1	7495	2	N	698	777	1		283
						768	9								

ALLISON PARKS (DOUGLAS) 01810 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279615 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF. 8490 - 8590

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BOWERS WELL #: 2511 RRCID -> 100608 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 14668 PERF. 11656 - 12066

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-				-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	323	2	66	9	Y	60	43	1		17
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-				17
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247	2			Y	-0-	10	1		7
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	292	2	2	9	Y	2	7	1		2

BOWERS WELL #: 2573 RRCID -> 203251 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 14596 PERF. 11580 - 13364

10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	873	2	1	9	Y	1				3
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652	2			Y	-0-				3
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-				3
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806	2			Y	-0-				3
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1	1	8		3
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-				3

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.// 01810 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BOWERS		WELL #: 2571		RRCID -> 204928		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 14665		PERF.11695 - 13460	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-		-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	153 2	33 9	Y	30	21 1	9
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-		9
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		Y	-0-	5 1	4
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-	4 1	-0-

BOWERS		WELL #: 2574		RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11544 - 13386	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

JONES 14		WELL #: 2		RRCID -> 216895		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11742 - 13690	
10	1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1135 2	1 9	Y	1	1 8	17
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 2	1 9	Y	1	1 8	17
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159 2	1 9	Y	1	1 8	17
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1138 2	56 9	Y	51	1 8	67
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9	Y	2	2 8	67
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1138 2	1 9	Y	1	1 8	67

BOWERS		WELL #: 2513		RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11572 - 13348	
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350 2	17 9	Y	15		190
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329 2	17 9	Y	15	180 1	24
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334 2	15 9	Y	14	1 8	37
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1327 2	13 9	Y	12		49
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1148 2	12 9	Y	11	1 8	59
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1335 2	15 9	Y	14	1 8	72

KIKER		WELL #: 1505		RRCID -> 223345		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 13720		PERF.11758 - 13596	
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1359 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1326 2	21 9	Y	19	13 1	5
01	1364 N	976	-0-	-388	-0-	976 2		Y	-0-		5
02	1176 N	1034	-0-	-142	-0-	1032 2	2 9	Y	2	3 1	2
03	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1322 2	1 9	Y	1	2 1	1 8

KIKER		WELL #: 2		RRCID -> 223676		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11578 - 13658	
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	631 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	580 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	544 2		Y	-0-		-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	553 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-		-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC KIKER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1506		RRCID -> 224676		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 13820		PERF.11765 - 13652		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1 9	Y	1	1 8	3
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1 9	Y	1	1 8	3
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1216	2	26 9	Y	24	19 1	7
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	929	2	1 9	Y	1	1 8	7
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2 9	Y	2	4 1	3
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1 9	Y	1	3 1	-0-

WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 232747		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13425		PERF.11572 - 13160		
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2		Y	-0-		26
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1 9	Y	1	1 8	26
12	713 X	410	-0-	-303	-0-	410	2		Y	-0-		26
01	713 X	403	-0-	-310	-0-	403	2		Y	-0-		26
02	672 X	160	-0-	-512	-0-	160	2		Y	-0-		26
03	744 X	259	-0-	-485	-0-	259	2		Y	-0-		26

JONES 6		WELL #: 1		RRCID -> 237575		COMPL. DATE 05/18/2008		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12014 - 14114		
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-		115
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1 9	Y	1	1 8	115
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	797	2	26 9	Y	24	3 8	136
01	837 N	752	-0-	-85	-0-	743	2	9 9	Y	8		144
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	691	2	2 9	Y	2	1 8	145
03	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2		Y	-0-		145

DUKES, JOE 4		WELL #: 1		RRCID -> 239301		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 15286		PERF.11888 - 13860		
10	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1432	2	29 9	Y	26	1 8	77
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1422	2	30 9	Y	27	2 8	102
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1443	2	35 9	Y	32	2 8	132
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31 9	Y	28	1 8	159
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	1261	2	21 9	Y	19	1 8	177
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1369	2	24 9	Y	22	172 1	27

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

KIKER		WELL #: 1507 H		RRCID -> 252357		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 13241		PERF.11764 - 15394		
10	1116 N	700	-0-	-416	-0-	698	2	2 9	Y	2	4 1	11
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2 9	Y	2	1 1	10
12	1178 N	849	-0-	-329	-0-	818	2	31 9	Y	28	21 1	15
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1 9	Y	1	1 8	15
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4 9	Y	4	5 1	11
*03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1 9	Y	1	4 1	7

BOWERS		WELL #: 2251		RRCID -> 253045		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 15000		PERF.11564 - 13759		
10	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2953	2	22 9	Y	20	2 8	44
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2773	2	23 9	Y	21	3 8	62
12	2883 N	2793	-0-	-90	-0-	2762	2	31 9	Y	28	3 8	87
01	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2758	2	15 9	Y	14	2 8	99
02	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2458	2	26 9	Y	24	5 8	118
03	2790 N	2517	-0-	-273	-0-	2503	2	14 9	Y	13	1 8	130

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
BOWERS				WELL #:	7	RRCID ->	253048	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11826 - 13590	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1023 N	978	-0-	-45	-0-	957	2	21	9	Y	19	1 8	142
11		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985	2	25	9	Y	23	1 8	164
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	982	2	22	9	Y	20	1 8	183
01		961 N	928	-0-	-33	-0-	913	2	15	9	Y	14	1 8	196
02		868 N	718	-0-	-150	-0-	699	2	19	9	Y	17	178 1	2 8 33
*03		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1 8	33

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

DUKES, JOE 4				WELL #:	2H	RRCID ->	259732	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	12020 - 16328	
10		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3497	2	57	9	Y	52	183 1	1 8 51
11		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3339	2	70	9	Y	64	1 8	114
12		3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3454	2	70	9	Y	64	1 8	177
01		3565 X	2538	-0-	-1027	-0-	2490	2	48	9	Y	44	181 1	1 8 39
02		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3223	2	45	9	Y	41	2 8	78
03		3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3224	2	73	9	Y	66	1 8	143

AITKENHEAD				WELL #:	3020H	RRCID ->	259735	COMPL. DATE	01/17/2011	TOTAL DEPTH	11721	PERF.	12020 - 15886	
10		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	248	1	4476	2	Y	46		124
							51	9						
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240	1	4296	2	Y	93	8 8	209
							102	9						
12		4774 X	4542	-0-	-232	-0-	248	1	4243	2	Y	46	8 8	247
							51	9						
01		4774 X	4062	-0-	-712	-0-	222	1	3818	2	Y	20	175 1	92
							22	9						
02		4312 X	3373	-0-	-939	-0-	158	1	3202	2	Y	12	6 8	98
							13	9						
03		4774 X	4006	-0-	-768	-0-	248	1	3717	2	Y	37		135
							41	9						

AITKENHEAD A				WELL #:	2259H	RRCID ->	259741	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11945 - 14978	
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-		135
11		1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1735	2	3	9	Y	3	3 8	135
12		1953 X	1563	-0-	-390	-0-	1463	2	100	9	Y	91	162 1	60
01		1953 X	1629	-0-	-324	-0-	19	1	1610	2	Y	-0-	4 8	60
02		1764 X	1721	-0-	-43	-0-	1720	2	1	9	Y	1	1 8	60
03		1798 X	1457	-0-	-341	-0-	5	1	1395	2	Y	52		112
							57	9						

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC HALL		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 304H		RRCID -> 260160		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 12019		PERF.12625 - 16271					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	6324 X	6194	-0-	-130	-0-	6098	2	96	9	Y	87			194	
11	6120 X	5565	-0-	-555	-0-	5510	2	55	9	Y	50	182	1	60	
12	6138 X	5951	-0-	-187	-0-	5882	2	69	9	Y	63	4	8	119	
01	6200 X	6015	-0-	-185	-0-	5925	2	90	9	Y	82	183	1	18	
02	5600 X	5284	-0-	-316	-0-	1	1	5213	2	Y	64	3	8	79	
						70	9								
03	6200 X	5402	-0-	-798	-0-	5308	2	94	9	Y	85			164	

YOUNG TRUST		WELL #: 404H		RRCID -> 261116		COMPL. DATE 01/17/2011		TOTAL DEPTH 11724		PERF.11917 - 15820					
10	5611 X	4795	-0-	-816	-0-	4763	2	32	9	Y	29			168	
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	5526	2	64	9	Y	58	7	8	219	
12	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5973	2	55	9	Y	50	179	1	81	
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	104	1	5930	2	Y	41		9	8	122
						45	9								
02	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	91	1	5948	2	Y	47	8	8	161	
						52	9								
*03	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	32	1	6123	2	Y	50			211	
						55	9								

PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 262662		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12296 - 13876					
10	6262 X	6143	-0-	-119	-0-	6090	2	53	9	N	48	1	8	98	
11	6030 X	5876	-0-	-154	-0-	5859	2	17	9	N	15	2	8	111	
12	6231 X	5991	-0-	-240	-0-	5989	2	2	9	N	2	2	8	111	
01	6169 X	5775	-0-	-394	-0-	5774	2	1	9	N	1	1	8	111	
02	5544 X	5314	-0-	-230	-0-	5296	2	18	9	N	16	3	8	124	
03	6138 X	5997	-0-	-141	-0-	5983	2	14	9	N	13	1	8	136	

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 9H		RRCID -> 263292		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 12043		PERF.12228 - 16373					
10	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8638	2	40	9	N	36	1	8	135	
11	8266 X	8266	-0-	-0-	-0-	8236	2	30	9	N	27	2	8	160	
12	8184 X	8033	-0-	-151	-0-	8005	2	28	9	N	25	159	1	24	
01	8680 X	8469	-0-	-211	-0-	8413	2	56	9	N	51	1	8	74	
02	7840 X	7245	-0-	-595	-0-	7198	2	47	9	N	43	5	8	112	
03	8680 X	7813	-0-	-867	-0-	7755	2	58	9	N	53	2	8	163	

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 3H		RRCID -> 264787		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 11617		PERF.11816 - 15332					
10	10478 X	9619	-0-	-859	-0-	9523	2	96	9	N	87	183	1	70	
11	10050 X	9563	-0-	-487	-0-	9458	2	105	9	N	95	5	8	160	
12	10385 X	8947	-0-	-1438	-0-	8837	2	110	9	N	100	177	1	77	
01	10385 X	7855	-0-	-2530	-0-	7757	2	98	9	N	89	3	8	163	
02	9212 X	6624	-0-	-2588	-0-	6541	2	83	9	N	75	9	8	229	
03	9889 X	7385	-0-	-2504	-0-	7280	2	105	9	N	95	184	1	137	

YOUNG TRUST		WELL #: 504H		RRCID -> 265606		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11856 - 16322					
10	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	248	1	6320	2	Y	50			224	
						55	9								
11	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	240	1	7154	2	Y	52	184	1	89	
						57	9								
12	6138 X	4979	-0-	-1159	-0-	261	1	4672	2	Y	42	2	8	129	
						46	9								
01	6138 X	5732	-0-	-406	-0-	285	1	5414	2	Y	30			159	
						33	9								
02	5544 X	4003	-0-	-1541	-0-	295	1	3708	2	Y	-0-			159	
03	6138 X	5400	-0-	-738	-0-	327	1	5009	2	Y	58			217	
						64	9								

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC JONES-AMOCO		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11810		- 15332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
10	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1493	2	44	9	Y	40		72
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	2 8	72
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1249	2	24	9	Y	22	2 8	92
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-		92
02	1064 N	946	-0-	-118	-0-	945	2	1	9	Y	1	1 8	92
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1162	2	183	9	Y	166	180 1	78

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11563		PERF.11580		- 14193	
10	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4056	2	2	9	Y	2	182 1	256
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3823	2	103	9	Y	94	3 8	347
*12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4753	2	99	9	Y	90	183 1	251
*01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5560	2	1	9	Y	1	1 8	251
*02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	2	6	9	Y	5	5 8	251
*03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	Y	1	183 1	68

JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 12230		PERF.12375		- 16222	
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1949	2	57	9	Y	52		151
11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1767	2	51	9	Y	46	1 8	196
12	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	7	1	1842	2	Y	38	1 8	233
						42	9						
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1755	2	55	9	Y	50	178 1	105
02	1708 N	1283	-0-	-425	-0-	1263	2	20	9	Y	18	1 8	122
03	1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1198	2	47	9	Y	43		165

KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 272484		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11804		- 13400	
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1226	2	29	9	N	26	182 1	1
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1163	2	18	9	N	16	1 8	16
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13	1 8	28
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1174	2	15	9	N	14		42
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	12	1 8	53
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	2	14	9	N	13		66

AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11699		- 16488	
10	5859 X	5652	-0-	-207	-0-	5640	2	12	9	Y	11		38
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5661	2	85	9	Y	77	7 8	108
12	5890 X	5796	-0-	-94	-0-	5789	2	7	9	Y	6	6 8	108
01	5890 X	4469	-0-	-1421	-0-	4469	2			Y	-0-		108
02	5320 X	4608	-0-	-712	-0-	4594	2	14	9	Y	13	6 8	115
03	5890 X	5175	-0-	-715	-0-	5057	2	118	9	Y	107	184 1	38

JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID -> 276088		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414		PERF. 8490		- 14943	
10	2759 N	2661	-0-	-98	-0-	1021	1	1487	2	N	139	171 1	189
						153	9						
11	2730 N	2465	-0-	-265	-0-	987	1	1328	2	N	136	172 1	149
						150	9						
12	2852 N	2510	-0-	-342	-0-	1023	1	1326	2	N	146	173 1	118
						161	9						
01	2666 N	1377	-0-	-1289	-0-	630	1	669	2	N	71	2 8	187
						78	9						
02	2296 N	1764	-0-	-532	-0-	394	1	1271	2	N	90	4 8	273
						99	9						
*03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	1023	1	1493	2	N	160	172 1	259
						176	9						

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
KIKER				WELL #:	3	RRCID ->	276466	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	15027	PERF.11810 - 13622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944					N	-0-				-0-

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937											
WILLIAMS "24"				WELL #:	1	RRCID ->	198525	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	15900	PERF.12468 - 14622			
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	616	2	6	9	N	5				75
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	582	2	6	9	N	5				80
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				80
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4				84
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	529	2	1	9	N	1				85
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT				85

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
TROY 23				WELL #:	1	RRCID ->	202496	COMPL. DATE	11/17/2003	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12248 - 12392			
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28				213
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	837	2	57	9	N	52	193	1		72
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	712	2	55	9	N	50				122
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	490	2	22	9	N	20				142
02	672 N	186	-0-	-486	-0-	175	2	11	9	N	10				152
*03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1001	2	31	9	N	28				180

KIKER				WELL #:	706	RRCID ->	241409	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	14290	PERF.11897 - 14105			
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-				88
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				88
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	568	2	15	9	N	14				102
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	458	2	6	9	N	5				107
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673	2	1	9	N	1				108
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				108

BEGERT				WELL #:	707	RRCID ->	244147	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	14750	PERF.11971 - 14602			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

KIKER				WELL #:	606	RRCID ->	244148	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14286	PERF.11828 - 14140			
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				83
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				83
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-				83
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	367	2	8	9	N	7				90
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	328	2	135	9	N	123	189	1		24
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	287	2	6	9	N	5				29

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					57
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					57
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					57
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					57
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					57
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					57

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

10	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					24
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	909	2	81	9	N	74	80	1			18
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					18
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					18
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	885	2	57	9	N	52					70
*03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					86

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

10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					18
11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					18
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					18
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					18
02	784 N	571	-0-	-213	-0-	548	2	23	9	N	21					39
03	775 N	607	-0-	-168	-0-	598	2	9	9	N	8					47

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

10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3634	2	19	9	N	17	194	1			44
11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3512	2	31	9	N	28					72
12	3875 X	3356	-0-	-519	-0-	3320	2	36	9	N	33					105
01	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3427	2	59	9	N	54					159
02	3500 X	3155	-0-	-345	-0-	3101	2	54	9	N	49					208
03	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	3226	2	163	9	N	148	330	1			26

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

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
PARKER 19 WELL #: 2 RRCID -> 204370 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 15060 PERF.11772 - 11812													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN WELL #: 201 RRCID -> 213801 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11869 - 12643													
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			60
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			60
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

LEE 4 WELL #: 2 RRCID -> 214427 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12136 - 14165													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567													
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 107H		RRCID -> 259478		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11710 - 16048								
10	5859 X	5152	-0-	-707	-0-	-0-	5117	2	35	9	N	32					208
11	5670 X	449	-0-	-5221	-0-	-0-	449	2			N	-0-					208
12	1953 X	212	-0-	-1741	-0-	-0-	212	2			N	-0-					208
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					208
02	4648 X	3472	-0-	-1176	-0-	-0-	3429	2	43	9	N	39					247
03	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-	-0-					N	NO RPT					247

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH 11847 PERF.11848 - 16221								
10	3224 X	870	-0-	-2354	-0-	-0-	846	2	24	9	N	22					196
11	3150 X	1898	-0-	-1252	-0-	-0-	1829	2	69	9	N	63					259
12	3255 X	1611	-0-	-1644	-0-	-0-	1609	2	2	9	N	2					261
01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1					262
*02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	-0-	2081	2	131	9	N	119					381
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-					N	NO RPT					381

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613		COMPL. DATE 08/20/2010			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11946 - 16347								
10	5394 X	5130	-0-	-264	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					239
11	5220 X	3797	-0-	-1423	-0-	-0-	3775	2	22	9	N	20					259
12	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					259
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	4314	2	84	9	N	76					335
02	4620 X	4463	-0-	-157	-0-	-0-	4255	2	208	9	N	189	194	1			330
03	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	-0-					N	NO RPT					330

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 11840 PERF.12402 - 16299								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					115
*02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11946 - 16263								
10	3131 X	1857	-0-	-1274	-0-	-0-	1834	2	23	9	N	21					174
11	2040 X	12	-0-	-2028	-0-	-0-	12	2			N	-0-					174
12	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	-0-	351	2			N	-0-					174
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	9	N	1					175
02	1680 X	481	-0-	-1199	-0-	-0-	481	2			N	-0-					175
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-					N	NO RPT					175

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640		COMPL. DATE 01/08/2011			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11835 - 15955								
10	6200 X	1791	-0-	-4409	-0-	-0-	1784	2	7	9	N	6					335
11	5940 X	2127	-0-	-3813	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					335
12	5518 X	5107	-0-	-411	-0-	-0-	5052	2	55	9	N	50					385
01	6479 X	4878	-0-	-1601	-0-	-0-	4814	2	64	9	N	58					443
*02	3344 X	2839	-0-	-505	-0-	-0-	2814	2	25	9	N	23					466
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-					N	NO RPT					466

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LEE		WELL #:		508H	RRCID ->	261763	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.11760	- 16174			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	17335 X	17335	-0-	-0-	-0-	17252	2	83	9	N	75				405
11	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14575	2	149	9	N	135	182	1		358
12	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	13854	2	187	9	N	170	184	1		344
01	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13515	2	163	9	N	148				492
*02	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9661	2	4	9	N	4				496
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				496

EDEN		WELL #:		106H	RRCID ->	262576	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11934	PERF.11985	- 16355			
10	13020 X	7498	-0-	-5522	-0-	7429	2	69	9	N	63				374
11	12600 X	8123	-0-	-4477	-0-	8081	2	42	9	N	38				412
12	13020 X	11852	-0-	-1168	-0-	11683	2	169	9	N	154	190	1		376
01	12803 X	10461	-0-	-2342	-0-	10394	2	67	9	N	61				437
02	11200 X	10848	-0-	-352	-0-	10775	2	73	9	N	66	195	1		308
03	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT				308

ROGERS 5		WELL #:		2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	12233	PERF.12190	- 16558			
10	8029 X	7521	-0-	-508	-0-	7396	2	125	9	N	114	187	1		357
11	7770 X	5799	-0-	-1971	-0-	5664	2	135	9	N	123				480
12	7936 X	7363	-0-	-573	-0-	7256	2	107	9	N	97	174	1		403
01	7781 X	7435	-0-	-346	-0-	7263	2	172	9	N	156	193	1		366
02	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	6383	2	68	9	N	62	205	1		223
03	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT				223

YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11555	- 15843			
10	3565 X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-				230
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-				230
12	3534 X	53	-0-	-3481	-0-	53	2			N	-0-				230
01	3410 X	67	-0-	-3343	-0-	67	2			N	-0-				230
02	1596 X	519	-0-	-1077	-0-	515	2	4	9	N	4				234
03	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT				234

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11973	- 16289			
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-				457
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1719	2	143	9	N	130	190	1		397
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				397
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				397
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				397
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				397

LOHBERGER		WELL #:		201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11730	- 16023			
10	6696 X	1720	-0-	-4976	-0-	1720	2			N	-0-				173
11	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6888	2	2	9	N	2				175
12	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-				175
01	9548 X	6023	-0-	-3525	-0-	6023	2			N	-0-				175
02	6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6594	2	6	9	N	5				180
03	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT				180

LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11886	- 16276			
10	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				453
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	158	1		297
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				297
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				297

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		8556 X	8107	-0-	-449	-0-	7967 2	140 9	N	127			620
11		8070 X	7557	-0-	-513	-0-	7436 2	121 9	N	110	192 1		538
12		8587 X	8123	-0-	-464	-0-	7847 2	276 9	N	251	191 1		598
01		8587 X	7377	-0-	-1210	-0-	7323 2	54 9	N	49	194 1		453
02		7336 X	6949	-0-	-387	-0-	6663 2	286 9	N	260	192 1		521
03		8122 X	NO RPT	-0-	-8122	-0-			N	NO RPT			521

NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			72
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			72
*02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			72
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970	
10		6510 X	6217	-0-	-293	-0-	6199 2	18 9	N	16			343
11		6330 X	6248	-0-	-82	-0-	6211 2	37 9	N	34	193 1		184
12		6572 X	6419	-0-	-153	-0-	6417 2	2 9	N	2			186
01		6572 X	3476	-0-	-3096	-0-	3379 2	97 9	N	88			274
02		5712 X	2438	-0-	-3274	-0-	2438 2		N	-0-			274
03		6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-			N	NO RPT			274

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		WELL #:		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587									
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628	- 14665	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.14396	- 14418	
10		5022 X	4869	-0-	-153	-0-	4869 2		N	-0-			-0-
11		5610 X	5520	-0-	-90	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
12		5797 X	4183	-0-	-1614	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
01		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2		N	-0-			-0-
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			-0-
*03		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2		N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14567 - 14585				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BCE-MACH II LLC				040205											
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.13803 - 13429				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.13848 - 13854				
10	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1874	2	15	9	N	14				62
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11	9	N	10				72
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1871	2	14	9	N	13				85
01	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1779	2	11	9	N	10				95
02	1736 N	1216	-0-	-520	-0-	1212	2	4	9	N	4				99
03	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	1676	2	14	9	N	13				112
B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC				040570											
B & H SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4310 - 6355				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
JONES, L. L. -14-		WELL #:		1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.14927 - 14943				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14970 - 14986				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
JONES, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.14538 - 14567		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4030 X	3847	-0-	-183	-0-	3847 2		N	-0-			49
11		3900 X	3820	-0-	-80	-0-	3820 2		N	-0-			49
12		4030 X	3449	-0-	-581	-0-	3449 2		N	-0-			49
01		4030 X	3563	-0-	-467	-0-	3563 2		N	-0-			49
02		3640 X	2790	-0-	-850	-0-	2790 2		N	-0-			49
*03		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			49

BOWERS		WELL #:		5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.14380 - 14430		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AITKENHEAD, EDITH		WELL #:		2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.14308 - 14684		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG TRUST		WELL #:		104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.14327 - 14342		
10	3100 N		4674	-0-	1574	5861	4674 2		Y	-0-			-0-
11	9866 X		4005	-0-	-5861	-0-	4004 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	4774 X		4437	-0-	-337	-0-	4436 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	4774 X		3388	-0-	-1386	-0-	3388 2		Y	-0-			-0-
02	4312 X		2700	-0-	-1612	-0-	2699 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*03	5407 X		5407	-0-	-0-	-0-	5407 2		Y	-0-			-0-

KIKER AMOCO		WELL #:		106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.14436 - 14470		
10	2232 N		1496	-0-	-736	-0-	1496 2		Y	-0-			7
11	2160 N		1376	-0-	-784	-0-	1376 2		Y	-0-			7
12	2728 X		1521	-0-	-1207	-0-	1521 2		Y	-0-			7
01	2728 X		1725	-0-	-1003	-0-	1725 2		Y	-0-			7
02	1876 X		1665	-0-	-211	-0-	1665 2		Y	-0-			7
*03	1934 X		1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	-0-			7

JONES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.14611 - 14621		
10	8467 X		8467	-0-	-0-	-0-	8467 2		N	-0-			-0-
11	6052 X		6052	-0-	-0-	-0-	6052 2		N	-0-			-0-
12	6727 X		6727	-0-	-0-	-0-	6727 2		N	-0-			-0-
01	5766 X		2820	-0-	-2946	-0-	2820 2		N	-0-			-0-
02	5208 X		1083	-0-	-4125	-0-	1083 2		N	-0-			-0-
*03	5834 X		5834	-0-	-0-	-0-	5834 2		N	-0-			-0-

GLISAN		WELL #:		1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.14456 - 14484		
10	301 N		301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			62
11	237 N		237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			62
12	294 N		294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			62
01	203 N		203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			62
*02	345 N		345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-			62
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
GEORGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.14370 - 14422		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			20
11		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2	N	-0-			20
12		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			20
01		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			20
*02		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			20
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.14130 - 14144		
10		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	-0-			-0-
11		2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2808	2	N	1	8		-0-
12		3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	N	1	8		-0-
01		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2	N	-0-			-0-
02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	1	8		-0-
*03		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2	N	-0-			-0-

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

BUTCHER		WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.15003 - 15017		
10		3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
11		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2	N	-0-			-0-
12		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2	N	-0-			-0-
01		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2	N	-0-			-0-
02		2324 X	2266	-0-	-58	-0-	2266	2	N	-0-			-0-
*03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2	N	-0-			-0-

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

ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14355 - 14375		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		
10		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		Y	-0-	-0-
11		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1	1	2663	2	Y	-0-
12		3658 X	1646	-0-	-2012	-0-	1646	2		Y	-0-	-0-
01		3658 X	101	-0-	-3557	-0-	101	2		Y	-0-	-0-
02		3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-				Y	-0-	-0-
03		3379 X	895	-0-	-2484	-0-	895	2		Y	-0-	-0-

BOWERS WELL #: 1258 RRCID -> 175074 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14212 - 14224												
10		10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	10505	2	1	9	N	-0-
11		9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870	2	1	9	N	-0-
12		11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11123	2	1	9	N	-0-
01		10540 X	9817	-0-	-723	-0-	9816	2	1	9	N	-0-
02		9520 X	7335	-0-	-2185	-0-	7333	2	2	9	N	-0-
03		10540 X	8125	-0-	-2415	-0-	8125	2			N	-0-

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

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785												
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6250												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354												
10		9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	713	1	8948	2	N	-0-
11		9330 X	9317	-0-	-13	-0-	690	1	8627	2	N	-0-
12		9672 X	9647	-0-	-25	-0-	713	1	8934	2	N	-0-
01		9672 X	6639	-0-	-3033	-0-	713	1	5926	2	N	-0-
02		8736 X	5069	-0-	-3667	-0-	644	1	4425	2	N	-0-
03		9672 X	8162	-0-	-1510	-0-	713	1	7449	2	N	-0-

806 OPERATING LLC 811997												
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070												
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-
11		1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-
12		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-
01		1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-
*02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//	01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
806 OPERATING LLC		//CONT.//	811997								
YOUNG -2-		WELL #:	2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13924 - 13941	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461								
YOUNG		WELL #:	1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.14332 - 14342	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEE			WELL #:	2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14613 - 14678
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

LEE			WELL #:	3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.14720 - 14767
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099								
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14458 - 14472	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639												
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825												
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596												
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2		Y	-0-		36
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-		36
12	899 N	831	-0-	-68	-0-	831	2		Y	-0-		36
01	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2		Y	-0-		36
02	812 N	713	-0-	-99	-0-	713	2		Y	-0-		36
03	837 N	765	-0-	-72	-0-	765	2		Y	-0-		36
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590												
10	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		Y	-0-		55
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3 9	Y	3	8	55
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1646	2	65 9	Y	59	4 8	110
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	97	1	1721 2	Y	-0-		110
02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2 9	Y	2	2 8	110
03	1705 N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2		Y	-0-		110
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561												
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-		62
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2291	2	101 9	N	92	4 8	150
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2329	2	42 9	N	38	5 8	183
01	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	54	1	2276 2	N	1	169 1	15
02	2100 N	1545	-0-	-555	-0-	1541	2	4 9	N	4	4 8	15
*03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2		N	-0-		15
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352												
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	574	2	135 9	N	123		166
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2 9	N	2	153 1	15
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		15
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		15
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31	2		N	-0-		15
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		15

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
KEY-9-		WELL #: 2		RRCID -> 116427		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BRITT -3-		WELL #: 2		RRCID -> 126213		COMPL. DATE 12/07/1987		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558								
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					23
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					23
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					23
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					23
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					23
*03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23

BRITT -4-		WELL #: 2		RRCID -> 126647		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

REED		WELL #: 3		RRCID -> 129180		COMPL. DATE 11/15/1988		TOTAL DEPTH 13008 PERF.12439 - 12944								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT -9-		WELL #: 3		RRCID -> 144068		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601								
10	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3463	2	13	9	N	12					40
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3206	2	6	9	N	5					45
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3294	2	19	9	N	17					62
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3303	2	14	9	N	13					75
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5					80
*03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3321	2	18	9	N	16					96

BRITT -7-		WELL #: 3		RRCID -> 148078		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660								
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					135
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1					136
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9	N	9					145
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	187	2	64	9	N	58					203
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	133	2	7	9	N	6	176	1			33
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	211	2	9	9	N	8					41

BRITT -3-		WELL #: 4		RRCID -> 148454		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 16218 PERF.12243 - 13134								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21																

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
KEY -11-		WELL #: 4		RRCID -> 163604		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	614 2	4 9	N	4		51
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		51
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	402 2	57 9	N	52	19 1	84
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	-0-	173 2		N	-0-		84
02	336 N	144	-0-	-192	-0-	-0-	144 2		N	-0-		84
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	-0-	304 2	11 9	N	10		94

BRITT RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 182388		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 16500		PERF.12400 - 13972		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2021 - WELL PLUGGED 12/7/2021												

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789		PERF.11960 - 12678		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11941 - 12718		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12139 - 12779		
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		72
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		72
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-		72
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-		72
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		72
*03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	864 2		N	-0-		72

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

REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408		PERF.12823 - 16750		
10	3100 N	9725	-0-	6625	13174	9712	2	13 9	N	12		158
11	3000 N	9347	-0-	6347	19521	9333	2	14 9	N	13	119 1	52
12	3100 N	9621	-0-	6521	26042	9621	2		N	-0-		52
01	36396 X	10354	-0-	-26042	-0-	10354	2		N	-0-		52
02	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9833	2	88 9	N	80		132
*03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10394	2	156 9	N	142		274

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
REED		WELL #: 602H		RRCID -> 262850		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12511		PERF.12990 - 17227						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED		WELL #: 1A		RRCID -> 268652		COMPL. DATE 01/24/2013		TOTAL DEPTH 16400		PERF.12380 - 16158						
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	N	25					55
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34					89
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	931	2	65	9	N	59	116	1			32
01	1178 N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-					32
02	1008 N	750	-0-	-258	-0-	750	2			N	-0-					32
03	992 N	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					32

BRITT -10-		WELL #: 1		RRCID -> 278485		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12368 - 13224						
10	2666 X	2204	-0-	-462	-0-	2156	2	48	9	N	44					146
11	2490 X	2157	-0-	-333	-0-	2087	2	70	9	N	64					210
12	2511 X	2005	-0-	-506	-0-	1958	2	47	9	N	43	182	1			71
01	2511 X	2363	-0-	-148	-0-	2287	2	76	9	N	69					140
02	2016 X	1975	-0-	-41	-0-	1919	2	56	9	N	51					191
03	2232 X	2157	-0-	-75	-0-	2118	2	39	9	N	35					226

BRITT -3-		WELL #: 1H		RRCID -> 280787		COMPL. DATE 01/15/2016		TOTAL DEPTH 12848		PERF.13181 - 17966						
10	13392 X	12884	-0-	-508	-0-	12707	2	177	9	N	161	184	1			289
11	12960 X	12477	-0-	-483	-0-	12273	2	204	9	N	185	195	1			279
12	13477 X	13477	-0-	-0-	-0-	13283	2	194	9	N	176	191	1			264
01	13175 X	12845	-0-	-330	-0-	12729	2	116	9	N	105					369
02	12426 X	12426	-0-	-0-	-0-	12189	2	237	9	N	215	387	1			197
*03	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	13911	2	230	9	N	209	194	1			212

BRITT -10-		WELL #: 1H		RRCID -> 281278		COMPL. DATE 07/19/2016		TOTAL DEPTH 10261		PERF.12816 - 17681						
10	7440 X	7061	-0-	-379	-0-	6892	2	169	9	N	154	193	1			148
11	7170 X	6613	-0-	-557	-0-	6416	2	197	9	N	179	181	1			146
12	7502 X	6779	-0-	-723	-0-	6594	2	185	9	N	168	190	1			124
01	7161 X	6597	-0-	-564	-0-	6395	2	202	9	N	184					308
02	6468 X	5941	-0-	-527	-0-	5747	2	194	9	N	176	184	1			300
03	7068 X	5622	-0-	-1446	-0-	5560	2	62	9	N	56	197	1			159

BRITT -3-		WELL #: 3H		RRCID -> 281625		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 12855		PERF.13207 - 17730						
10	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	5179	2	107	9	N	97	182	1			157
11	5130 X	4736	-0-	-394	-0-	4624	2	112	9	N	102					259
12	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4813	2	117	9	N	106	188	1			177
01	5301 X	4861	-0-	-440	-0-	4751	2	110	9	N	100					277
02	4788 X	3407	-0-	-1381	-0-	3313	2	94	9	N	85	186	1			176
03	5301 X	2889	-0-	-2412	-0-	2689	2	200	9	N	182	178	1			180

KEY -11-		WELL #: 1H		RRCID -> 281874		COMPL. DATE 11/24/2016		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13285 - 17258						
10	12152 X	10944	-0-	-1208	-0-	10610	2	334	9	N	304	190	1			226
11	11400 X	10174	-0-	-1226	-0-	9986	2	188	9	N	171	266	1			131
12	11315 X	9842	-0-	-1473	-0-	9644	2	198	9	N	180	75	1			236
01	11191 X	10466	-0-	-725	-0-	10251	2	215	9	N	195	189	1			242
02	10108 X	9324	-0-	-784	-0-	9226	2	98	9	N	89					331
03	10943 X	10392	-0-	-551	-0-	10142	2	250	9	N	227	385	1			173

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 W	16013	-0-	16013	220071	15773	2	240	9	N	218	364	1		139	
11	0 W	15128	-0-	15128	235199	14908	2	220	9	N	200	186	1		153	
12	0 W	15418	-0-	15418	250617	15185	2	233	9	N	212	177	1		188	
01	0 W	14859	-0-	14859	265476	14617	2	242	9	N	220	185	1		223	
02	0 W	13452	-0-	13452	278928	13228	2	224	9	N	204	190	1		237	
03	0 W	14778	-0-	14778	293706	14517	2	261	9	N	237	190	1		284	

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11				105
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9				114
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	321	2	28	9	N	25				139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12				151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				166
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				166

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

10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				124
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				124
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				124

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				146
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				146

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12203 -	12796
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

ELMORE 21		WELL #:		2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12092 -	12602
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			30

GRAYSON 22		WELL #:		1022	RRCID ->	206742	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12159 -	12674
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.	12110 -	13038
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	925	2	18 9	N	16	185 1		115
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1 9	N	1			116
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			116
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-			116
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	12011 -	12988
10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			40
11	14B2 EXT	865	-0-	865	-0-	865	2		N	-0-			40
12	14B2 EXT	877	-0-	877	-0-	1742	2		N	-0-			40
01	14B2 EXT	896	-0-	896	-0-	2638	2		N	-0-			40
02	14B2 EXT	778	-0-	778	-0-	3416	2		N	-0-			40
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3416			N	NO RPT			40

ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12366 -	12976
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12150 -	13135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ALLISON-BRITT (12350) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES																
		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
		//CONT.// 875461		WELL #: 1022		RRCID -> 211171		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 13019		PERF.12032		- 12953		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					15
01	14B2 EXT	18	-0-	18	44	18	2			N	-0-					15
02	14B2 EXT	22	-0-	22	66	22	2			N	-0-					15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	66					N	NO RPT					15
ELMORE 21																
		WELL #: 5		RRCID -> 212672		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11996		- 12974				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
JONES 31																
		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12221		- 13121				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
LEGG -6-																
		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11959		- 13150				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
BRITT RANCH 30																
		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123		PERF.12152		- 12992				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
BRITT 5																
		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899		PERF.12205		- 14586				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRITT RANCH 7																
		WELL #: 3		RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 14931		PERF.14076		- 14720				
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					63
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					63
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					63
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					63
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12100 - 14637

10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		103
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		103
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		103
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		103
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		103
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103

ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12120 - 14429

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

JONES 22		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12178 - 14576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12079 - 12688

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

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

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-		201
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		201
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		201

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

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
GRAYSON 22		WELL #:		4	RRCID ->	227770	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12106	-	14193	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES 22		WELL #:		4	RRCID ->	228667	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12266	-	14633	
10	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	-0-	4630	2	81	9	N	74			215
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	-0-	3346	2	33	9	N	30	185	1	60
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	2	2	9	N	2			62
01	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	-0-	2362	2	24	9	N	22			84
02	2492 X	2400	-0-	-92	-0-	-0-	2375	2	25	9	N	23			107
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-	-0-					N	NO RPT			107

JONES 22		WELL #:		3	RRCID ->	229592	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	14690	PERF.	12212	-	14540	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES 31		WELL #:		4	RRCID ->	234015	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12221	-	14209	
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			337
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	189	1	148
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	2	47	9	N	43			191
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2	86	9	N	78	196	1	73
*02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	2	8	9	N	7			80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

GRAYSON 22		WELL #:		3	RRCID ->	234022	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	12099	-	14152	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11

LEGG 7		WELL #:		5	RRCID ->	236006	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	12169	-	14533	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				34
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				34

LEGG 6		WELL #:		5	RRCID ->	239596	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11968	-	14690	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				173
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				173

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3937 X	1041	-0-	-2896	-0-	1041	2	N	-0-		527
11	3510 X	800	-0-	-2710	-0-	779	2	N	19		546
12	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	15500	2	N	170	371 1	345
01	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10139	2	N	153	191 1	307
*02	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8451	2	N	121	194 1	234
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT		234

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569			
10	4123 X	691	-0-	-3432	-0-	691	2	N	-0-		485
11	2220 X	228	-0-	-1992	-0-	228	2	N	-0-		485
12	1705 X	109	-0-	-1596	-0-	109	2	N	-0-		485
01	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	2274	2	N	26		511
*02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	57	1 1	567
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		567

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728			
10	13950 X	10999	-0-	-2951	-0-	10968	2	N	28		209
11	13500 X	13375	-0-	-125	-0-	13351	2	N	22		231
12	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-	13986	2	N	5		236
01	13733 X	10577	-0-	-3156	-0-	10522	2	N	50		286
02	12404 X	10555	-0-	-1849	-0-	10519	2	N	33		319
03	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-			N	NO RPT		319

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125			
10	16816 X	16816	-0-	-0-	-0-	16653	2	N	148	388 1	323
11	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	7848	2	N	169		492
12	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	6717	2	N	63	193 1	362
01	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7515	2	N	1		363
*02	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	6435	2	N	146	194 1	315
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		315

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968			
10	5270 X	3827	-0-	-1443	-0-	3827	2	N	-0-		249
11	4560 X	64	-0-	-4496	-0-	64	2	N	-0-		249
12	4154 X	273	-0-	-3881	-0-	273	2	N	-0-		249
01	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	2	N	2		251
*02	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6318	2	N	16		267
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT		267

MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391			
10	18598 X	18598	-0-	-0-	-0-	18535	2	N	57	201 1	76
11	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	17651	2	N	69		145
12	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	17988	2	N	66		211
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	59	187 1	83
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-			N	72	18 1	137
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		137

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7223 X	6356	-0-	-867	-0-	6089	2	267	9	N	243	192	1	257
11	6990 X	4067	-0-	-2923	-0-	3999	2	68	9	N	62			319
12	7223 X	1735	-0-	-5488	-0-	1698	2	37	9	N	34	193	1	160
01	7223 X	5042	-0-	-2181	-0-	4897	2	145	9	N	132			292
02	6132 X	4724	-0-	-1408	-0-	4591	2	133	9	N	121	196	1	217
03	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			217

ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981														
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHAN W 22 WELL #: 1SL RRCID -> 268068 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			280
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2746	2	30	9	N	27	195	1	112
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2863	2	117	9	N	106			218
01	2480 X	1871	-0-	-609	-0-	1827	2	44	9	N	40			258
02	2240 X	2209	-0-	-31	-0-	2090	2	119	9	N	108	205	1	161
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			161

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 5H RRCID -> 268075 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMAHAN 22 WELL #: 3H RRCID -> 276620 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557														
10	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5270	2	76	9	N	69			169
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5140	2	200	9	N	182	211	1	140
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4888	2	124	9	N	113			253
01	4154 X	1566	-0-	-2588	-0-	1546	2	20	9	N	18	203	1	68
02	3752 X	532	-0-	-3220	-0-	532	2			N	-0-	1	1	67
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			67

ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361														
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			114
11	3960 X	3466	-0-	-494	-0-	3432	2	34	9	N	31			145
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	161			306
01	1736 X	996	-0-	-740	-0-	799	2	197	9	N	179	204	1	281
*02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2349	2	172	9	N	156	319	1	118
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			118

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
KING OPERATING CORPORATION		465296														
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2			N	-0-					28
11		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2			N	-0-					28
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2			N	-0-					28
01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2			N	-0-					28
*02		2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2			N	-0-					28
03		2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-				N	NO RPT					28

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2

PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					227
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	80 2	40 9		N	36	174	1			89
12		776 N	776	-0-	-0-	-0-	759 2	17 9		N	15					104
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 2	2 9		N	2					106
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2			N	-0-					106
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					106

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CAPTUREPOINT LLC		130545														
CLEMMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110								
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63

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

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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	3		N	-0-			29
11	240 N	35	-0-	-205	-0-	35	3		N	-0-			29
12	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			29
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			29
*02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-			29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

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

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC				040205									
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YARNOLD				2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1208	2	15 9	N	14			77
11	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12 9	N	11			88
12	1240 #	1078	-0-	-162	-0-	1068	2	10 9	N	9			97
01	1240 #	1136	-0-	-104	-0-	1129	2	7 9	N	6			103
*02	1120 #	966	-0-	-154	-0-	963	2	3 9	N	3			106
03	1209 #	1142	-0-	-67	-0-	1122	2	20 9	N	18			23

ISAACS				3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	1936	2	19 9	N	17			36
11	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18 9	N	16	47 1		5
12	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4 9	N	4			9
01	1953 #	1800	-0-	-153	-0-	1769	2	31 9	N	28			37
02	1764 #	1490	-0-	-274	-0-	1476	2	14 9	N	13			50
03	1953 #	1667	-0-	-286	-0-	1646	2	21 9	N	19	49 1		20

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

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

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

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

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9						N	-0-					-0-

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

10	1860 #	1646	-0-	-214	-0-	1640	2	6	9	N	5							95
11	1800 #	919	-0-	-881	-0-	917	2	2	9	N	2							97
12	1860 #	1232	-0-	-628	-0-	1223	2	9	9	N	8							105
01	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-							105
02	1680 #	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			N	-0-							105
03	1643 #	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-							105

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

10	2294 #	2041	-0-	-253	-0-	2038	2	3	9	N	3							70
11	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	2257	2	19	9	N	17							87
12	2294 #	2187	-0-	-107	-0-	2179	2	8	9	N	7							94
01	2294 #	2139	-0-	-155	-0-	2130	2	9	9	N	8							102
02	2072 #	1857	-0-	-215	-0-	1846	2	11	9	N	10							112
*03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10							122

ALPAR (TONKAWA)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
FORGEY 112															
//CONT.// 01928 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 073056															
WELL #: 2112 RRCID -> 205670 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8146 - 8152															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY															
FORGEY "112"															
WELL #: 1 RRCID -> 212698 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 8150															
10	2077 #	1955	-0-	-122	-0-	31 1	1910 2	N	13						40
11	2010 #	1813	-0-	-197	-0-	14 9	1741 2	N	38						78
12	2077 #	1858	-0-	-219	-0-	30 1	1795 2	N	29						107
01	2077 #	1757	-0-	-320	-0-	42 9	1691 2	N	33						140
02	1820 #	1410	-0-	-410	-0-	31 1	1342 2	N	38						178
03	1953 #	1882	-0-	-71	-0-	32 9	1797 2	N	49	189 1					38
						30 1									
						26 1									
						42 9									
						31 1									
						54 9									

FORGEY "94"															
WELL #: 1 RRCID -> 213040 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 8322															
10	1240 #	826	-0-	-414	-0-	30 1	794 2	N	2						45
11	1200 #	986	-0-	-214	-0-	2 9	950 2	N	5						50
12	1147 #	1037	-0-	-110	-0-	30 1	1000 2	N	5						55
01	1147 #	1004	-0-	-143	-0-	6 9	970 2	N	3						58
02	952 #	885	-0-	-67	-0-	31 1	856 2	N	5						63
03	1023 #	697	-0-	-326	-0-	3 9	664 2	N	4						67
						23 1									
						6 9									
						29 1									
						4 9									

ALPAR-FALCON (CHESTER)															
BATTON OIL & GAS, LLC															
HOOVER -137-															
WELL #: 2 RRCID -> 127087 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8364 - 8384															
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	632 2	2 9	N	2						104
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2		N	-0-						104
*12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-						104
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-						104
*02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-						104
*03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-						104

UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
HOOVER															
WELL #: 1128 RRCID -> 137268 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8376 - 8408															
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						45

ALPAR-LIPS (ATOKA)			01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260												
COURSON RANCH 158			WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			803
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			803
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			803
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			803
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			803
*03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			803

COURSON RANCH 159			WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124						
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			242
*05		279 X	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-			242
*06		270 X	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-			242
*07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			242
*08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			242
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
*12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			242
*01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			242
*02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			242
*03		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			242

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

COURSON RANCH 158			WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508						
10		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			390
11		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			390
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			390
01		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			390
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			390
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			390

COURSON RANCH 136			WELL #: 13H		RRCID -> 228186		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-			28
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173					N	-0-			28

COURSON RANCH 158			WELL #: 3C		RRCID -> 251433		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1			67
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			67
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			67
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			67

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 135		WELL #:		10	RRCID ->	291407	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8508 - 8518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 W	4869	-0-	4869	35392	4869	2		N	-0-			1350
11	0 W	4264	-0-	4264	39656	4264	2		N	-0-			1350
12	0 W	3678	-0-	3678	43334	106	1	3572 2	N	-0-			1350
01	0 W	2768	-0-	2768	46102	142	1	2626 2	N	-0-			1350
02	0 W	-0-	-0-	-0-	46102				N	-0-			1350
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	46102				N	NO RPT			1350

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
WILSON, JAMES 160		WELL #:		3	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581	
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			40
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-			40
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			40
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2		N	-0-			40
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			40
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7750 - 7993	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			229
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			229

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LIPS RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	7890 - 8064	
10	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4899	3	12 9	N	11			52
11	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4759	3	13 9	N	12			64
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4788	3	14 9	N	13			77
01	4743 X	3389	-0-	-1354	-0-	3369	3	20 9	N	18			95
02	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	3	36 9	N	33			128
*03	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4903	3	15 9	N	14			142

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8170 - 8186	
10	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	2054	3	1 9	N	1			107
11	2010 N	1926	-0-	-84	-0-	1922	3	4 9	N	4			111
12	2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3		N	-0-			111
01	2046 N	1576	-0-	-470	-0-	1569	3	7 9	N	6			117
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	3	2 9	N	2			119
*03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	3	9 9	N	8			127

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)				01933 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MCGARRAUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541	
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2		N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
SOUTH LIPS -170-		WELL #:		1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7018	-	7140
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 158		WELL #:		12	RRCID ->	218460	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 8868	-	8978
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80			361

COURSON RANCH 157		WELL #:		6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8674	-	9060	
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1259	2	371	9	N	337	337	1	35
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			35
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1492	2	370	9	N	336	336	1	35
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	311	1	1758	2	N	164	164	1	35
						180	9							
02	2800 N	4454	-0-	1654	1654	2096	1	1644	2	N	649	335	1	349
						714	9							
*03	3100 N	3688	-0-	588	2242	2002	1	1665	2	N	19	333	1	35
						21	9							

COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 8872	-	8936
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			234

COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8900	-	9100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				N	-0-		238

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776	-	9022
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		MORRISON		WELL #:	4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9228 - 9382
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			42		
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			42		
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-			42		
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3		N	-0-			42		
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1 9	N	1			43		
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6 9	N	5			48		

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:	5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432 - 4442
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447 - 4498
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	3500 - 4924
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680			
MORRISON		WELL #:		1183										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLEBREW		WELL #:		2184	RRCID ->	283349	COMPL. DATE	06/26/2013	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 3680 - 4352			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON "B" WELL #: 21 RRCID -> 173491 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3386 - 3396												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	120
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	120
*06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-	120
*07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-	120
*08	775 N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-	120
*09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	120
*10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-	120
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-	120
*12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-	120
*01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	120
*02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	120
*03	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-	120

COURSON RANCH "B" WELL #: 1665 RRCID -> 179153 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3406 - 3642												
10	8804 X	7474	-0-	-1330	-0-	7474	3			N	-0-	-0-
11	8520 X	7474	-0-	-1046	-0-	7474	3			N	-0-	-0-
12	8804 X	7343	-0-	-1461	-0-	7343	3			N	-0-	-0-
01	8804 X	7295	-0-	-1509	-0-	7295	2			N	-0-	-0-
02	7952 X	6175	-0-	-1777	-0-	6175	2			N	-0-	-0-
03	7719 X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2			N	-0-	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 74 RRCID -> 193294 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3801 - 5135												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 76 RRCID -> 193296 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3750 - 5184												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-	-0-
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-	-0-
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																	
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3740	-	5180		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003										TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3600	-	5331		
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-						-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-						-0-
12	279 N	216	-0-	-63	-0-	-0-	216	2		N	-0-						-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-						-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-						-0-
*03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-						-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3816	-	4411		
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-						-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-						-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-						-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-						-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-						-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-						-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879	-	4905		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166	-	3174		
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-						86
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-						86
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2	125	9	N	114					200
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-						200
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-						200
*03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-						200

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3422 - 3454
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			3
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			3
*06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			3
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-			3
*08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			3
*09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-			3
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-			3
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			3
*12	372 N	226	-0-	-146	-0-	226 2	N	-0-			3
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			3
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-			3
*03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-			3

COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 3220 - 3980
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3383 - 3640
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			190

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			68

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			399
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14			413

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991										TOTAL DEPTH	5650	PERF.	3292	-	5475
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-			

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004										TOTAL DEPTH	3204	PERF.	3145	-	5644
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004										TOTAL DEPTH	3459	PERF.	3621	-	5475
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005										TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3545	-	5147
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515	-	5486
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461																		
CAVINS-JARVIS		WELL #:		3	RRCID ->	214849	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3244 - 5815											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
UNIT PETROLEUM COMPANY												877099										
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155											
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT				-0-							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC												932471										
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3428 - 3434											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
WOOD GAS UNIT "A"												WELL #:	1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 3402 - 3408		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
WOOD GAS UNIT "A"												WELL #:	5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
WOOD GAS UNIT "A"												WELL #:	3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			77
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77

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

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

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018

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

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

SHELL FEE 19 WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641

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

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		78
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		78
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		78

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638			
10	1914	N	1914	-0-	-0-	1911	2	3 9	N	3	90
11	1710	N	1684	-0-	-26	1676	2	8 9	N	7	97
12	1635	N	1635	-0-	-0-	1626	2	9 9	N	8	105
01	1922	N	1516	-0-	-406	1510	2	6 9	N	5	110
02	1568	N	1377	-0-	-191	1375	2	2 9	N	2	112
03	1643	N	1622	-0-	-21	1622	2		N	-0-	112

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617			
10	166	N	166	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	166	2		N	-0-	-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	149	2		N	-0-	-0-
*03	168	N	168	-0-	-0-	168	2		N	-0-	-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
KING OPERATING CORPORATION		465296									
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026			
10	1202	N	1202	-0-	-0-	1202	2		N	-0-	28
11	30	N	30	-0-	-0-	30	2		N	-0-	28
12	8	N	8	-0-	-0-	8	2		N	-0-	28
01	471	N	471	-0-	-0-	471	2		N	-0-	28
*02	396	N	396	-0-	-0-	396	2		N	-0-	28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	28

SCHOENHALS		WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064			
10	32	N	32	-0-	-0-	32	2		N	-0-	43
11	879	N	879	-0-	-0-	879	2		N	-0-	43
12	16	N	16	-0-	-0-	16	2		N	-0-	43
01	513	N	513	-0-	-0-	513	2		N	-0-	43
02	812	N	804	-0-	-8	804	2		N	-0-	43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	43

APACHE (MORROW LOWER)		03230 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
STONE -946-		WELL #: 1		RRCID -> 136033		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297			
10	2279	N	2279	-0-	-0-	2279	3		N	-0-	725
11	2145	N	2145	-0-	-0-	1970	3	175 9	N	159	884
12	2554	N	2554	-0-	-0-	2378	3	176 9	N	160	884
01	2118	N	2118	-0-	-0-	2118	3		N	-0-	884
02	2289	N	2289	-0-	-0-	2092	3	197 9	N	179	884
*03	2220	N	2220	-0-	-0-	2220	3		N	-0-	884

ARCHER (MISS)		03359 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD							
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580													
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 079082		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8162 - 8172					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-			-0-
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-

ARRINGTON (CHEROKEE)		03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
AMERRIL ENERGY LLC		019786													
KIRK, C. W. -86-		WELL #: 6		RRCID -> 161694		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 8802		PERF. 6106 - 6118					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 3		RRCID -> 161706		COMPL. DATE 11/28/1996		TOTAL DEPTH 6195		PERF. 6097 - 6129					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				209
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				209
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				209
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				209
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				209
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				209

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

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 1		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 8285		PERF. 7494 - 8018					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014															

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 2		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6058 - 6070					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014															

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786							
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		51
PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2014							
ARRINGTON CJM, INC.		033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115-		WELL #: 2C		RRCID -> 160511		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
KIRK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182773		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
WINEGEART		WELL #: 1118		RRCID -> 247863		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140	
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2	N	-0-
11	2460 N	2319	-0-	-141	-0-	2319	2	N	-0-
12	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2	N	-0-
01	2666 N	2324	-0-	-342	-0-	2324	2	N	-0-
02	2156 N	2095	-0-	-61	-0-	2095	2	N	-0-
*03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-
ARRINGTON (MORROW)		03853 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON	
PALO DURO RESOURCES LLC		637389							
WEST TURKEY TRACK		WELL #: 204		RRCID -> 129920		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ARRINGTON (MORROW)		//CONT.//		03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389									
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF.	3882 - 4512	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970									
GATLIN -AB-		WELL #:		2010	RRCID ->	279791	COMPL. DATE	04/02/2015	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7334 - 7350	
10	3627 #	3385	-0-	-242	-0-	3375	3	10	9	Y	9	183 1	249
11	3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3136	3	15	9	Y	14		263
12	3565	3170	-0-	-395	-0-	3169	3	1	9	Y	1		264
01	3565	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			Y	-0-		264
02	3080 #	2848	-0-	-232	-0-	2842	3	6	9	Y	5		269
03	3379 #	3127	-0-	-252	-0-	3127	3			Y	-0-		269

ARRINGTON (TONKAWA)				03853 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
OWNBEY		WELL #:		2	RRCID ->	135149	COMPL. DATE	02/28/2001	TOTAL DEPTH	6075	PERF.	5032 - 5315	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)				04660 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JONES 31		WELL #:		2	RRCID ->	215914	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	14059 - 14251	
10	3100 N	3875	-0-	775	775	3875	2			N	-0-		75
11	14B2 EXT	5453	-0-	5453	6228	5453	2			N	-0-		75
12	14B2 EXT	2577	-0-	2577	8805	2577	2			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8805					N	-0-		75
*02	10975 X	2170	-0-	-8805		2170	2			N	-0-		75
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75

ELMORE 32		WELL #:		7	RRCID ->	216382	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	14455	PERF.	13908 - 14297	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
REED 1		WELL #:		1H	RRCID ->	228804	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	12302	PERF.	12800 - 14811	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-			105
11	3720 X	1616	-0-	-2104	-0-	1616	2		N	-0-			105
12	3844 X	2255	-0-	-1589	-0-	2255	2		N	-0-			105
01	3317 X	343	-0-	-2974	-0-	343	2		N	-0-			105
02	1316 X	232	-0-	-1084	-0-	231	2	1 9	N	1			106
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			106

B & B (GRANITE WASH)				04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
LOTT 1		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2		Y	-0-	129 1		19
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1 9	Y	1	9 1	1 8	10
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2 9	Y	2	7 1	1 8	4
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2 9	Y	2			6
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		Y	-0-	2 1		4
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	1 1		3

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: WHEELER				
MCCOY 27		WELL #:		1	RRCID ->	196336	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	16680	PERF.	12262 - 12335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: WHEELER				
REED		WELL #:		101	RRCID ->	209919	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11892 - 13018	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			15
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			15
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			15
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			15
*02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

REED T		WELL #:		1	RRCID ->	209962	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11928 - 12902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			56
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			56
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			56
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		N	-0-			56
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			56
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

REED 2		WELL #:		6	RRCID ->	210026	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11846 - 13130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			168

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

REED 2		WELL #: 2			RRCID -> 210624	COMPL. DATE 04/08/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.12072	- 12848							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 2		WELL #: 8			RRCID -> 214010	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 14250	PERF.11842	- 14123							
10	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					108
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					108
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					108
01	3100 N	4925	-0-	1825	1825	4925	2			N	-0-					108
*02	2800 N	3917	-0-	1117	2942	3917	2			N	-0-					108
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2942					N	NO RPT					108

MEEK 41		WELL #: 3			RRCID -> 215903	COMPL. DATE 03/23/2006	TOTAL DEPTH 14880	PERF.11699	- 14751							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					N	NO RPT					18

LEE, RUBY 4		WELL #: 204			RRCID -> 222839	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12097	- 12155							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE 9		WELL #: 1			RRCID -> 224173	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 15175	PERF.14154	- 14514							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FRYE 9		WELL #: 2			RRCID -> 227986	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 15533	PERF.15364	- 15470							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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

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

FRYE 9		WELL #: 4		RRCID ->	236249	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	15844	PERF.	15248	- 15688				
10	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					85
11	570 X	570	-0-	-0-	-0-	536	2	34	9	N	31					116
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					116
01	1829 X	324	-0-	-1505	-0-	324	2			N	-0-					116
02	1652 X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					116
03	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					116

HUFF 32		WELL #: 5		RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	- 15460				
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1016	2	59	9	Y	54	199	1			142
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					142
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					142
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					142
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					142
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

HUFF 2		WELL #: 6		RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	- 14392				
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					63
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					63
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					63
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					63
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	542	2	37	9	Y	34					97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

FRYE 9		WELL #: 5		RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	- 15452				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LOTT 2		WELL #: 3H		RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	- 15422				
10	6324 X	4410	-0-	-1914	-0-	4300	2	110	9	N	100	192	1			280
11	6090 X	3489	-0-	-2601	-0-	3409	2	80	9	N	73	180	1			173
12	6293 X	4115	-0-	-2178	-0-	4001	2	114	9	N	104	178	1			99
01	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	2807	2	34	9	N	31					130
02	3976 X	2631	-0-	-1345	-0-	2613	2	18	9	N	16					146
03	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					146

HUFF 32		WELL #: 7		RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	- 15425				
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7					164
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					164
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					164
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	Y	8					172
*02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					172
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					172

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

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUFF 32		//CONT.//	04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		//CONT.//	875461											
		WELL #:	6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	-	15134	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	Y	32			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-			61
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			61
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

REED T		WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-	14484	
10	7936 X	6889	-0-	-1047	-0-	6735	2	154	9	N	140	185	1	352
11	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7531	2	196	9	N	178	206	1	324
12	7905 X	6270	-0-	-1635	-0-	6093	2	177	9	N	161	199	1	286
01	7006 X	5977	-0-	-1029	-0-	5827	2	150	9	N	136			422
*02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7149	2	226	9	N	205	388	1	239
03	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT			239

REED T		WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	-	14368	
10	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3613	2	12	9	N	11			218
11	4050 X	2890	-0-	-1160	-0-	2872	2	18	9	N	16			234
12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6896	2	133	9	N	121	192	1	163
01	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6475	2	141	9	N	128			291
02	3780 X	2728	-0-	-1052	-0-	2642	2	86	9	N	78	196	1	173
03	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			173

HUFF 32		WELL #:	8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	-	15444	
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10			132
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-			132
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132

REED 2		WELL #:	9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	-	14302	
10	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	6963	2	102	9	N	93	193	1	181
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5842	2	97	9	N	88			269
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5669	2	53	9	N	48			317
01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7128	2	175	9	N	159	193	1	283
*02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5642	2	165	9	N	150	195	1	238
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			238

RUBY LEE		WELL #:	102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	-	16733	
10	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-	6871	2	132	9	N	120			384
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7212	2	120	9	N	109	375	1	118
12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7756	2	131	9	N	119			237
01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7853	2	173	9	N	157	195	1	199
*02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6712	2	85	9	N	77			276
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			276

RUBY LEE		WELL #:	103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-	15348	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WELL #: 104H RRCID -> 257214 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14310 - 18603													
10	19437 X	17593	-0-	-1844	-0-	17593	2		N	-0-			241
11	18180 X	16018	-0-	-2162	-0-	16018	2		N	-0-			241
12	18538 X	15722	-0-	-2816	-0-	15722	2		N	-0-			241
01	18290 X	17684	-0-	-606	-0-	17684	2		N	-0-			241
02	16520 X	12324	-0-	-4196	-0-	12213	2	111 9	N	101	196 1		146
03	17608 X	NO RPT	-0-	-17608	-0-				N	NO RPT			146

WEST WELL #: T 1H RRCID -> 259614 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114			268
12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6747	2	195 9	N	177	193 1		252
01	8648 X	8648	-0-	-0-	-0-	8433	2	215 9	N	195	194 1		253
*02	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5947	2	30 9	N	27			280
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			280

WEST WELL #: T 2H RRCID -> 259655 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328													
10	16089 X	14077	-0-	-2012	-0-	14077	2		N	-0-			272
11	15570 X	4132	-0-	-11438	-0-	4110	2	22 9	N	20			292
12	15841 X	14300	-0-	-1541	-0-	13964	2	336 9	N	305	379 1		218
01	15686 X	15619	-0-	-67	-0-	15314	2	305 9	N	277	195 1		300
02	13468 X	11024	-0-	-2444	-0-	10807	2	217 9	N	197	187 1		310
03	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-				N	NO RPT			310

O'BRIEN WELL #: 2102H RRCID -> 259762 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593													
10	6014 X	2890	-0-	-3124	-0-	2833	2	57 9	N	52			201
11	5820 X	367	-0-	-5453	-0-	367	2		N	-0-			201
12	5952 X	3444	-0-	-2508	-0-	3298	2	146 9	N	133			334
01	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	5803	2	514 9	N	467	376 1		425
*02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4647	2	106 9	N	96			521
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT			521

MEEK 41 WELL #: 4H RRCID -> 262480 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420													
10	3937 X	1629	-0-	-2308	-0-	1497	2	132 9	N	120			193
11	5250 X	4914	-0-	-336	-0-	4621	2	293 9	N	266	192 1		267
12	5425 X	992	-0-	-4433	-0-	629	2	363 9	N	330	366 1		231
01	2697 X	307	-0-	-2390	-0-	307	2		N	-0-			231
*02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2764	2	39 9	N	35			266
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-				N	NO RPT			266

RUBY LEE WELL #: 105H RRCID -> 264771 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665													
10	5363 X	2724	-0-	-2639	-0-	2600	2	124 9	N	113			314
11	4500 X	4007	-0-	-493	-0-	3756	2	251 9	N	228	375 1		167
12	3875 X	3587	-0-	-288	-0-	3341	2	246 9	N	224	186 1		205
01	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5119	2	183 9	N	166			371
*02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4079	2	157 9	N	143	192 1		322
03	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			322

LOTT 2 WELL #: 6H RRCID -> 265828 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013													
10	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5774	2	166 9	N	151	175 1		242
11	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5294	2	123 9	N	112	182 1		172
12	8494 X	6847	-0-	-1647	-0-	6653	2	194 9	N	176			348
01	8494 X	7771	-0-	-723	-0-	7562	2	209 9	N	190	388 1		150
02	7672 X	5699	-0-	-1973	-0-	5587	2	112 9	N	102			252
03	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				N	NO RPT			252

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HAMILTON 39		WELL #:		3H	RRCID ->	267090	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	11681	PERF.	11785 - 16153	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4387 2	300 9	N	273	200 1			364
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	220				584
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3693 2	221 9	N	201	191 1			594
01	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5164 2	152 9	N	138	180 1			552
02	4228 X	2414	-0-	-1814	-0-	2311 2	103 9	N	94				646
03	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-			N	NO RPT				646

WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172	
10	114633 X	114633	-0-	-0-	-0-	114392 2	241 9	N	219	193 1			370
11	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15202 2	399 9	N	363	404 1			329
12	12369 X	12245	-0-	-124	-0-	11968 2	277 9	N	252	382 1			199
01	12121 X	5481	-0-	-6640	-0-	5360 2	121 9	N	110				309
*02	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13002 2	153 9	N	139	204 1			244
03	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-			N	NO RPT				244

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517	
10	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6139 2	343 9	N	312	384 1			205
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-			N	311	191 1			325
12	6324 X	4670	-0-	-1654	-0-	4306 2	364 9	N	331	564 1			92
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6232 2	361 9	N	328				420
02	5712 X	5157	-0-	-555	-0-	4916 2	241 9	N	219	385 1			254
03	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT				254

BABA (BROWN DOLOMITE)		04876 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARTLEY				
FORTAY, INC.		277925											
NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3		WELL #:		1	RRCID ->	259656	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	3783 - 3833	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-				-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-				-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2		N	-0-				-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		05538 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC		120745											
PRICE, T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	056646	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	3117 - 3136	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

PRICE, T. J.		WELL #:		2	RRCID ->	056647	COMPL. DATE	01/15/1979	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3124 - 3136	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745									
FRANKIE		WELL #:		1	RRCID ->	116991	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4144	PERF. 3137 - 3172		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126		
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136		
KAY		760218											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		05727 498			NON-ASSOCIATED		ONE WELL						
CUTTER, ETHEL K. -A-		676084											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86				N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		05960 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY						
WATERS		016802											
10	3503 X	3421	-0-	-82	-0-	3421	2		N	-0-			96
11	3390 X	3377	-0-	-13	-0-	3377	2		N	-0-			96
12	3534 X	3403	-0-	-131	-0-	3403	2		N	-0-			96
01	3534 X	1863	-0-	-1671	-0-	1863	2		N	-0-			96
02	3192 X	2817	-0-	-375	-0-	2817	2		N	-0-			96
03	3503 X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2		N	-0-			96

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		//CONT.//		05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
MCGARRAUGH				WELL #: 1204	RRCID -> 204056	COMPL. DATE 08/22/2004	TOTAL DEPTH 11262	PERF.11078	- 11116							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLN 327				WELL #: 1	RRCID -> 211350	COMPL. DATE 07/26/2005	TOTAL DEPTH 10970	PERF.10497	- 10616							
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	247 2	14 9	N			13	101 1				14
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N			-0-					14
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N			-0-					14
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N			-0-					14
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	299 2	10 9	N			9					23
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	199 2	39 9	N			35					58

BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB							
BATON OIL & GAS, LLC				056384												
BART				WELL #: 1	RRCID -> 051420	COMPL. DATE 09/23/1971	TOTAL DEPTH 10564	PERF.10324	- 10330							
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N			-0-					29
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N			-0-					29
*12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N			-0-					29
*01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N			-0-					29
*02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N			-0-					29
*03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N			-0-					29

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
FELKER -A-				WELL #: 1	RRCID -> 055920	COMPL. DATE 12/15/1968	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9722	- 10504							
10	2914 #	2646	-0-	-268	-0-	2644 3	2 9	N			2					137
11	2820 #	2231	-0-	-589	-0-	45 1	2186 3	N			-0-					137
12	2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	47 1	2827 3	N			75	192 1				20
						83 9										
01	2914 #	2434	-0-	-480	-0-	47 1	2343 3	N			40					60
						44 9										
02	2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	42 1	2659 3	N			-0-					60
*03	2914 #	2120	-0-	-794	-0-	2066 3	54 9	N			49					109

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
BARTON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 180345	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 10825	PERF. 7744	- 10442							
10	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N			-0-					40
11	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N			-0-					40
12	961 #	835	-0-	-126	-0-	835 3		N			-0-					40
01	806 #	601	-0-	-205	-0-	601 3		N			-0-					40
02	868 #	448	-0-	-420	-0-	448 3		N			-0-					40
03	961 #	631	-0-	-330	-0-	631 3		N			-0-					40

PORTER				WELL #: 2	RRCID -> 196295	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10005	- 10244							
10	1674 #	1157	-0-	-517	-0-	1157 3		N			-0-					50
11	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962 3		N			-0-					50
12	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931 3		N			-0-					50
01	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N			-0-					50
02	3539 R	3539	-0-	-0-	-0-	3539 3		N			-0-					50
03	1674 #	1540	-0-	-134	-0-	1540 3		N			-0-					50

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7794 - 10500			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			49B		CNTY: LIPSCOMB						
BARTON ESTATE		WELL #:		3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538			
10	SWR 10	1954	-0-	1954		233539	1954	2			N	-0-			15
11	SWR 10	2527	-0-	2527		236066	2521	2	6	9	N	5			20
12	SWR 10	2255	-0-	2255		238321	2253	2	2	9	N	2			22
01	SWR 10	2012	-0-	2012		240333	1998	2	14	9	N	13			35
02	SWR 10	1694	-0-	1694		242027	1686	2	8	9	N	7			42
03	SWR 10	1693	-0-	1693		243720	1690	2	3	9	N	3			45

BEAL (MORROW UPPER)				06427 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554			
10	1074 R	1074	-0-	-0-		-0-	1074	3			N	-0-			128
11	570 #	14	-0-	-556		-0-	14	3			N	-0-			128
12	1585 R	1585	-0-	-0-		-0-	1585	3			N	-0-			128
01	1949 R	1949	-0-	-0-		-0-	1949	3			N	-0-			128
02	1204 #	-0-	-0-	-1204		-0-					N	-0-			128
03	1085 #	-0-	-0-	-1085		-0-					N	-0-			128

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084			49B		CNTY: LIPSCOMB						
BARTON ESTATE		WELL #:		3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538			
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)				06587 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
J-BREX COMPANY				427513											
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940			
10	124 N	116	-0-	-8		-0-	116	2			N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0-		-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	124 N	100	-0-	-24		-0-	100	2			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9		-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8		-0-	104	2			N	-0-			-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-		-0-	113	2			N	-0-			-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)				06589 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB							
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186			
10	290 R	290	-0-	-0-		-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	231 R	231	-0-	-0-		-0-	231	2			N	-0-			-0-
12	218 R	218	-0-	-0-		-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	217 #	215	-0-	-2		-0-	215	2			N	-0-			-0-
02	196 #	192	-0-	-4		-0-	192	2			N	-0-			-0-
03	217 #	211	-0-	-6		-0-	211	2			N	-0-			-0-

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

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: LIPSCOMB		
FAR WEST DEVELOPMENT, LLC				261520								
SLOUGH, HENRY				WELL #: 1	RRCID -> 021763	COMPL. DATE 09/01/1961	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6072 - 6110				
10	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1387 2	21 9	N	19			47
11	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1308 2	20 9	N	18			65
12	1359 R	1359	-0-	-0-	-0-	1339 2	20 9	N	18			83
01	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1340 2	45 9	N	41			124
02	1220 R	1220	-0-	-0-	-0-	1180 2	40 9	N	36			160
03	1333 #	1069	-0-	-264	-0-	1036 2	33 9	N	30			190

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
CUNNINGHAM, M. F.				WELL #: 1	RRCID -> 033204	COMPL. DATE 10/28/1963	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6126 - 6143				
10	1537 R	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-			163
11	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1915 2	6 9	N	5			168
12	1954 R	1954	-0-	-0-	-0-	1951 2	3 9	N	3			171
01	1328 R	1328	-0-	-0-	-0-	1325 2	3 9	N	3			174
02	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1831 2	18 9	N	16			190
*03	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1893 2	9 9	N	8			198

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BELL				WELL #: 5	RRCID -> 128086	COMPL. DATE 01/20/1989	TOTAL DEPTH 8416	PERF. 6182 - 8277				
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	31 1	164 2	N	-0-			-0-
11	210 #	183	-0-	-27	-0-	30 1	153 2	N	-0-			-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	31 1	152 2	N	-0-			-0-
01	192 R	192	-0-	-0-	-0-	31 1	161 2	N	-0-			-0-
02	177 R	177	-0-	-0-	-0-	28 1	149 2	N	-0-			-0-
*03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	31 1	171 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BECHTOLD UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021759	COMPL. DATE 04/14/1962	TOTAL DEPTH 6260	PERF. 6120 - 6153				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			11
01	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-			11
02	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			11
*03	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			11

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECK				WELL #: 1	RRCID -> 089915	COMPL. DATE 08/30/1980	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7596 - 7608				
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-			-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
*03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-

BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205								
BEGERT TRUST 6				WELL #: 1	RRCID -> 236841	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 13340	PERF. 11182 - 13296				
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	1185 2	4 9	N	4	28	1	3
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121 2	11 9	N	10			13
12	1178 N	1130	-0-	-48	-0-	1128 2	2 9	N	2			15
01	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	1043 2	8 9	N	7			22
02	1064 N	966	-0-	-98	-0-	955 2	11 9	N	10			32
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1077 2	9 9	N	8			40

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1210 2		3 9	N	3			100
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1143 2		4 9	N	4			104
12	1178 N	950	-0-	-228	-0-	943 2		7 9	N	6			110
01	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1041 2		2 9	N	2			112
02	1064 N	953	-0-	-111	-0-	953 2			N	-0-			112
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-			112

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348

10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	624 2		8 9	N	7	80 1		5
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593 2		9 9	N	8			13
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	602 2		6 9	N	5			18
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2			N	-0-			18
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	515 2			N	-0-			18
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	614 2		2 9	N	2			20

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258

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

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

10	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1952 2		23 9	N	21	58 1		23
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1785 2		21 9	N	19			42
12	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1893 2		25 9	N	23			65
01	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1841 2		19 9	N	17			82
02	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1659 2		15 9	N	14	69 1		27
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1833 2		36 9	N	33			60

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

10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1340 2		17 9	N	15			70
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1275 2		32 9	N	29			99
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1286 2		17 9	N	15			114
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296 2		9 9	N	8			122
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1160 2		28 9	N	25			147
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1316 2		14 9	N	13			160

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

10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	928 2		15 9	N	14			57
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	895 2		9 9	N	8			65
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	936 2		8 9	N	7			72
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012 2		17 9	N	15			87
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858 2		3 9	N	3			90
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997 2		11 9	N	10			100

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

10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1016 2		14 9	N	13			102
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000 2		14 9	N	13			115
12	1054 N	974	-0-	-80	-0-	955 2		19 9	N	17			132
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	972 2		3 9	N	3			135
02	952 N	865	-0-	-87	-0-	837 2		28 9	N	25			160
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	950 2		2 9	N	2			162

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		1	RRCID ->	241154	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12612 - 13210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1349	2	17	9	N	15			129
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7	9	N	6			135
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8	9	N	7			142
01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1310	2	19	9	N	17			159
02	1232 N	1161	-0-	-71	-0-	1154	2	7	9	N	6			165
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1281	2	20	9	N	18			183

HELTON 6			WELL #:		1	RRCID ->	241401	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11167 - 13168		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	105 1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8			8
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	599	2	24	9	N	22			30

ELM CREEK RANCH 6			WELL #:		1	RRCID ->	242157	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11124 - 13214		
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	408	2	6	9	N	5			62
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1			63
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2			65
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-			65
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	323	2	3	9	N	3			68
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	370	2	3	9	N	3			71

ELM CREEK RANCH 5			WELL #:		1	RRCID ->	242164	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11300 - 13354		
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1762	2	10	9	N	9			84
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1716	2	20	9	N	18			102
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	14	9	N	13			115
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1712	2	2	9	N	2			117
02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	1566	2	14	9	N	13			130
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1743	2	17	9	N	15			145

ELM CREEK RANCH 46			WELL #:		2	RRCID ->	242607	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11214 - 13198		
10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1270	2	11	9	N	10			86
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	2	9	9	N	8			94
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	N	7			101
01	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1196	2	9	9	N	8			109
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7			116
03	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-			116

WASHITA RIVER 40			WELL #:		1	RRCID ->	242759	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	14550	PERF.11484 - 13498		
10	1705 N	1694	-0-	-11	-0-	1663	2	31	9	N	28			128
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	2	26	9	N	24			152
12	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1643	2	31	9	N	28			180
01	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1607	2	30	9	N	27			207
02	1512 N	1414	-0-	-98	-0-	1393	2	21	9	N	19	197 1		29
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41			70

FLOWERS, J. R. 2			WELL #:		1	RRCID ->	242819	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11267 - 13262		
10	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1161	2	11	9	N	10			137
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10			147
12	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1148	2	11	9	N	10			157
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1123	2	9	9	N	8			165
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	997	2	10	9	N	9			174
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1128	2	17	9	N	15			189

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205									
FLOWERS, E. B. 41			WELL #:		1	RRCID ->	243105	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11272 - 13540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1390 2	17	9	N	15			77
11		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1339 2	19	9	N	17			94
12		1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1340 2	18	9	N	16	3	5	107
01		1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1300 2	13	9	N	12			119
02		1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1182 2	9	9	N	8			127
03		1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1310 2	26	9	N	24			151

BEGERT TRUST 5			WELL #:		2	RRCID ->	243107	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11169 - 13236		
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	526 2	1	9	N	1	48	1	3
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4	9	N	4			7
12		527 N	505	-0-	-22	-0-	505 2			N	-0-			7
01		527 N	507	-0-	-20	-0-	501 2	6	9	N	5			12
02		476 N	453	-0-	-23	-0-	452 2	1	9	N	1			13
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	497 2	4	9	N	4			17

BEGERT TRUST 31			WELL #:		2	RRCID ->	244167	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11257 - 13158		
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	613 2	2	9	N	2	74	1	18
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 2	2	9	N	2			20
12		620 N	598	-0-	-22	-0-	592 2	6	9	N	5			25
01		620 N	585	-0-	-35	-0-	577 2	8	9	N	7			32
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	517 2	1	9	N	1			33
*03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	599 2	4	9	N	4			37

BOWERS 37			WELL #:		2	RRCID ->	244170	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11225 - 13428		
10		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2108 2	11	9	N	10			92
11		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1930 2	11	9	N	10			102
12		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111 2	11	9	N	10			112
01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2			N	-0-			112
02		1820 N	1817	-0-	-3	-0-	1808 2	9	9	N	8			120
03		2139 N	1944	-0-	-195	-0-	1938 2	6	9	N	5			125

E. B. FLOWERS 33			WELL #:		1	RRCID ->	246163	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11189 - 13210		
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	614 2	7	9	N	6			84
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-			84
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			84
01		620 N	512	-0-	-108	-0-	512 2			N	-0-			84
02		560 N	482	-0-	-78	-0-	482 2			N	-0-			84
03		620 N	604	-0-	-16	-0-	603 2	1	9	N	1			85

E. B. FLOWERS 1			WELL #:		1	RRCID ->	246180	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13414	PERF.11184 - 13316		
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	705 2	1	9	N	1			120
11		647 N	647	-0-	-0-	-0-	641 2	6	9	N	5			125
12		682 N	653	-0-	-29	-0-	649 2	4	9	N	4			129
01		682 N	640	-0-	-42	-0-	634 2	6	9	N	5			134
02		616 N	554	-0-	-62	-0-	553 2	1	9	N	1			135
03		651 N	613	-0-	-38	-0-	605 2	8	9	N	7			142

FLOWERS, J. R. 42			WELL #:		1	RRCID ->	246272	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	13579	PERF.11268 - 13493		
10		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2215 2	9	9	N	8			159
11		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187 2	29	9	N	26			185
12		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2395 2	17	9	N	15			200
01		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326 2	4	9	N	4	165	1	39
02		2072 N	2025	-0-	-47	-0-	2021 2	4	9	N	4			43
03		2418 N	2034	-0-	-384	-0-	2022 2	12	9	N	11			54

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205													
BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1656	2	105	9	N	95	15
11		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10	25
12		1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1560	2	9	9	N	8	33
01		1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1560	2	11	9	N	10	43
02		1484 N	1415	-0-	-69	-0-	1404	2	11	9	N	10	53
03		1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1541	2	13	9	N	12	65

BEGERT TRUST 43 WELL #: 2 RRCID -> 246512 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575													
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	954	2	11	9	N	10	5
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	12	17
12		961 N	916	-0-	-45	-0-	904	2	12	9	N	11	13
01		961 N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	N	9	22
02		840 N	810	-0-	-30	-0-	798	2	12	9	N	11	33
03		930 N	903	-0-	-27	-0-	886	2	17	9	N	15	48

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 246513 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402													
10		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1706	2	11	9	N	10	100
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	2	4	9	N	4	104
12		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	119
01		1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1693	2	6	9	N	5	124
02		1568 N	1467	-0-	-101	-0-	1456	2	11	9	N	10	134
03		1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1610	2	9	9	N	8	142

BEGERT TRUST 5 WELL #: 3 RRCID -> 246514 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610													
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1130	2	8	9	N	7	3
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	9	12
12		1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1098	2	6	9	N	5	17
01		1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1060	2	6	9	N	5	22
02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8	30
03		1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1073	2	8	9	N	7	37

BEGERT TRUST 6 WELL #: 2 RRCID -> 246515 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146													
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1280	2	44	9	N	40	17
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5	22
12		1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1270	2	7	9	N	6	28
01		1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1201	2	2	9	N	2	30
02		1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1088	2	3	9	N	3	33
03		1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1216	2	11	9	N	10	43

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 246517 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276													
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1785	2	17	9	N	15	132
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	N	3	135
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1883	2	28	9	N	25	160
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	N	7	167
02		1764 N	1651	-0-	-113	-0-	1637	2	14	9	N	13	180
03		1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1774	2	17	9	N	15	195

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 246763 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150													
10		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1813	2	30	9	N	27	92
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	N	23	115
12		1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1788	2	13	9	N	12	127
01		1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1609	2	22	9	N	20	147
02		1652 N	1613	-0-	-39	-0-	1585	2	28	9	N	25	172
*03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1805	2	42	9	N	38	210

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 CLARA GREEN 28 WELL #: 2 RRCID -> 247202 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1159	2	18 9	N	16	25
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9 9	N	8	33
12	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1044	2	6 9	N	5	38
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1125	2	11 9	N	10	48
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	947	2	8 9	N	7	55
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8 9	N	7	62

ELM CREEK RANCH 45 WELL #: 3 RRCID -> 247205 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288

10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1614	2	19 9	N	17	149
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15 9	N	14	163
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1607	2	29 9	N	26	189
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1627	2	3 9	N	3	192
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17 9	N	15	15
*03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9 9	N	8	23

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 2 RRCID -> 247206 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261

10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6 9	N	5	175
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7 9	N	6	89
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	697	2	3 9	N	3	92
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6 9	N	5	97
02	616 N	516	-0-	-100	-0-	514	2	2 9	N	2	99
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2		N	-0-	99

PARNELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 247210 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251

10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1987	2	7 9	N	6	113
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	2	13 9	N	12	125
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1846	2	28 9	N	25	150
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	2	17 9	N	15	165
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14 9	N	13	178
*03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24 9	N	22	200

YARNOLD 42 WELL #: 1 RRCID -> 247212 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974

10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1793	2	21 9	N	19	99
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18 9	N	16	115
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1787	2	21 9	N	19	134
01	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1761	2	3 9	N	3	27
02	1652 N	1569	-0-	-83	-0-	1560	2	9 9	N	8	35
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1763	2	22 9	N	20	55

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 3 RRCID -> 247222 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312

10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-	80
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2 9	N	2	82
12	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2		N	-0-	82
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	956	2	2 9	N	2	84
02	1008 N	967	-0-	-41	-0-	967	2		N	-0-	84
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2		N	-0-	84

BEGERT TRUST 44 WELL #: 1 RRCID -> 247224 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260

10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6 9	N	5	58
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10 9	N	9	67
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9 9	N	8	3
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	958	2	15 9	N	14	17
02	896 N	865	-0-	-31	-0-	854	2	11 9	N	10	27
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	976	2	14 9	N	13	40

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8				50
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5				55
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	940	2	2	9	N	2				57
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042	2	1	9	N	1				58
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	967	2	8	9	N	7				65
*03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8				73

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1		-0-

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497						
10	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1427	2	8	9	N	7				62
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8				70
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	N	8				78
01	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1389	2	13	9	N	12				90
02	1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1227	2	4	9	N	4				94
03	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1438	2	9	9	N	8				102

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298						
10	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1196	2	21	9	N	19				77
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22				99
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1156	2	14	9	N	13	105	1		7
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1116	2	17	9	N	15				22
02	1092 N	993	-0-	-99	-0-	984	2	9	9	N	8				30
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1139	2	20	9	N	18				48

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206						
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	N	10				102
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8				110
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12				122
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1522	2	14	9	N	13				135
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7				142
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1492	2	9	9	N	8				150

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189						
10	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1908	2	22	9	N	20				155
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1869	2	13	9	N	12				167
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	N	12				179
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1861	2	12	9	N	11				190
02	1764 N	1724	-0-	-40	-0-	1698	2	26	9	N	24	176	1		38
03	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1920	2	2	9	N	2				40

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719						
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1453	2	8	9	N	7				114
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	2	6	9	N	5				119
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	N	16				135
01	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1424	2	6	9	N	5				140
02	1316 N	1246	-0-	-70	-0-	1233	2	13	9	N	12				152
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1368	2	3	9	N	3				155

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 2 RRCID -> 249553 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11282 - 13073														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243 2	6 9	N	5			50	
11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1204 2	3 9	N	3			53	
12		1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1229 2	8 9	N	7			60	
01		1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1222 2	8 9	N	7			67	
02		1120 N	1041	-0-	-79	-0-	1035 2	6 9	N	5			72	
*03		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1253 2	2 9	N	2			67	

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250988 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11128 - 13253														
10		593 N	593	-0-	-0-	-0-	592 2	1 9	N	1			95	
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	550 2	11 9	N	10			105	
12		589 N	559	-0-	-30	-0-	555 2	4 9	N	4			109	
01		589 N	564	-0-	-25	-0-	558 2	6 9	N	5			114	
02		532 N	496	-0-	-36	-0-	489 2	7 9	N	6			120	
03		558 N	534	-0-	-24	-0-	528 2	6 9	N	5			125	

BEGERT TRUST 43 WELL #: 3 RRCID -> 250995 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11699 - 13335														
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			120	
11		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	986 2	17 9	N	15			135	
12		1085 N	708	-0-	-377	-0-	686 2	22 9	N	20			155	
01		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1329 2	15 9	N	14			169	
02		924 N	416	-0-	-508	-0-	402 2	14 9	N	13			182	
*03		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426 2	17 9	N	15			197	

E. B. FLOWERS 1 WELL #: 3 RRCID -> 251005 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11269 - 13374														
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	387 2	6 9	N	5			47	
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			47	
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	384 2	3 9	N	3			50	
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	386 2	2 9	N	2			52	
02		392 N	272	-0-	-120	-0-	271 2	1 9	N	1			53	
03		372 N	242	-0-	-130	-0-	236 2	6 9	N	5			58	

BEGERT TRUST 4 WELL #: 4 RRCID -> 251019 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13336														
10		1054 N	1013	-0-	-41	-0-	996 2	17 9	N	15			78	
11		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1003 2	111 9	N	101			179	
12		1023 N	1006	-0-	-17	-0-	989 2	17 9	N	15	146 1		48	
01		1023 N	967	-0-	-56	-0-	942 2	25 9	N	23			71	
02		1036 N	879	-0-	-157	-0-	870 2	9 9	N	8			79	
03		992 N	992	-0-	-0-	-0-	973 2	19 9	N	17			96	

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 3 RRCID -> 251024 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11142 - 13120														
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	386 2	3 9	N	3			105	
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	441 2	6 9	N	5			110	
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	447 2	6 9	N	5			115	
01		403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2		N	-0-			115	
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	359 2	2 9	N	2			117	
03		403 N	383	-0-	-20	-0-	383 2		N	-0-			117	

E.B. FLOWERS 33 WELL #: 2 RRCID -> 251025 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11152 - 13213														
10		899 N	835	-0-	-64	-0-	829 2	6 9	N	5			68	
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	801 2	10 9	N	9			77	
12		868 N	824	-0-	-44	-0-	815 2	9 9	N	8			85	
01		837 N	791	-0-	-46	-0-	787 2	4 9	N	4			89	
02		756 N	697	-0-	-59	-0-	694 2	3 9	N	3			92	
03		837 N	775	-0-	-62	-0-	762 2	13 9	N	12			104	

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11187 - 13440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1325	N	1325	-0-	-0-	1305	2	20	9	N	18			70
11	1287	N	1287	-0-	-0-	1276	2	11	9	N	10			80
12	1313	N	1313	-0-	-0-	1303	2	10	9	N	9			89
01	1333	N	1226	-0-	-107	1225	2	1	9	N	1			90
02	1204	N	1006	-0-	-198	989	2	17	9	N	15			105
03	1302	N	1134	-0-	-168	1126	2	8	9	N	7			112

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11192 - 13270				
10	651	N	613	-0-	-38	612	2	1	9	N	1			43
11	580	N	580	-0-	-0-	580	2			N	-0-			43
12	620	N	573	-0-	-47	567	2	6	9	N	5			48
01	620	N	552	-0-	-68	548	2	4	9	N	4			52
02	532	N	519	-0-	-13	518	2	1	9	N	1			53
03	558	N	558	-0-	-0-	558	2			N	-0-			53

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11677 - 13323				
10	838	N	838	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7	81	1	20
11	799	N	799	-0-	-0-	790	2	9	9	N	8			28
12	837	N	808	-0-	-29	806	2	2	9	N	2			30
01	837	N	792	-0-	-45	791	2	1	9	N	1			31
02	756	N	736	-0-	-20	734	2	2	9	N	2			33
*03	813	N	813	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2			35

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11228 - 13413				
10	1190	N	1190	-0-	-0-	1189	2	1	9	N	1			110
11	1202	N	1202	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10			120
12	1271	N	1157	-0-	-114	1153	2	4	9	N	4			124
01	1178	N	1064	-0-	-114	1058	2	6	9	N	5			129
02	1120	N	875	-0-	-245	875	2			N	-0-			129
03	1147	N	928	-0-	-219	927	2	1	9	N	1			130

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13425		PERF.11244 - 13300				
10	1564	N	1564	-0-	-0-	1564	2			N	-0-			99
11	1423	N	1423	-0-	-0-	1422	2	1	9	N	1			100
12	1519	N	1490	-0-	-29	1471	2	19	9	N	17			117
01	1550	N	1439	-0-	-111	1431	2	8	9	N	7			124
02	1316	N	1262	-0-	-54	1255	2	7	9	N	6			130
03	1488	N	1398	-0-	-90	1372	2	26	9	N	24			154

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11123 - 13423				
10	744	N	721	-0-	-23	715	2	6	9	N	5			63
11	683	N	683	-0-	-0-	665	2	18	9	N	16			79
12	744	N	700	-0-	-44	692	2	8	9	N	7			86
01	713	N	673	-0-	-40	673	2			N	-0-			86
02	644	N	555	-0-	-89	555	2			N	-0-			86
*03	735	N	735	-0-	-0-	717	2	18	9	N	16			102

CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11202 - 13150				
10	186	N	134	-0-	-52	134	2			N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	155	N	118	-0-	-37	118	2			N	-0-			43
01	128	N	128	-0-	-0-	128	2			N	-0-			43
02	119	N	119	-0-	-0-	119	2			N	-0-			43
*03	319	N	319	-0-	-0-	313	2	6	9	N	5			48

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1130	2	8	9	N	7				71
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8				79
12		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1082	2	6	9	N	5				84
01		1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110	2	4	9	N	4				88
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8				96
*03		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	N	8				104

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

10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1884	2	26	9	N	24				169
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	N	21				190
12		1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1845	2	30	9	N	27				217
01		1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1837	2	30	9	N	27	174	1		70
02		1708 N	1454	-0-	-254	-0-	1435	2	19	9	N	17				87
03		1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1665	2	13	9	N	12				99

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

10		851 N	851	-0-	-0-	-0-	842	2	9	9	N	8	48	1		18
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				18
12		767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4				22
01		775 N	489	-0-	-286	-0-	486	2	3	9	N	3				25
02		560 N	311	-0-	-249	-0-	309	2	2	9	N	2				27
03		775 N	709	-0-	-66	-0-	702	2	7	9	N	6				33

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

10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				68
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	584	2	21	9	N	19				87
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	N	12	87	1		12
01		713 N	575	-0-	-138	-0-	566	2	9	9	N	8				20
02		560 N	471	-0-	-89	-0-	462	2	9	9	N	8				28
03		899 N	668	-0-	-231	-0-	666	2	2	9	N	2				30

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

10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	666	2	94	9	N	85	75	1		17
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5				22
12		682 N	646	-0-	-36	-0-	643	2	3	9	N	3				25
01		775 N	624	-0-	-151	-0-	622	2	2	9	N	2				27
02		616 N	577	-0-	-39	-0-	560	2	17	9	N	15				42
*03		659 N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8				50

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

10		527 N	519	-0-	-8	-0-	510	2	9	9	N	8				103
11		433 N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7				110
12		434 N	411	-0-	-23	-0-	400	2	11	9	N	10				120
01		527 N	400	-0-	-127	-0-	398	2	2	9	N	2				122
02		392 N	365	-0-	-27	-0-	362	2	3	9	N	3				125
03		403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-				125

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

10		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1377	2	21	9	N	19				99
11		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1321	2	23	9	N	21				120
12		1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1343	2	24	9	N	22				142
01		1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1331	2	17	9	N	15				157
02		1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1186	2	8	9	N	7				164
03		1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16				180

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E.B. FLOWERS 41		WELL #: 4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1245 2	20 9	N	18	119	
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205 2	10 9	N	9	128	
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-	128	
01	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269 2		N	-0-	128	
02	1148	N	1106	-0-	-42	-0-	1103 2	3 9	N	3	131	
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	1257 2		N	-0-	131	

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321				
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-	55	
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1258 2	2 9	N	2	57	
12	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1246 2	3 9	N	3	60	
01	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317 2		N	-0-	60	
02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	1150 2	6 9	N	5	65	
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-	65	

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174				
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675 2	11 9	N	10	90	
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609 2	15 9	N	14	104	
12	1674	N	1576	-0-	-98	-0-	1562 2	14 9	N	13	117	
01	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1460 2	9 9	N	8	125	
02	1512	N	1441	-0-	-71	-0-	1433 2	8 9	N	7	132	
*03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1592 2	9 9	N	8	140	

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421				
10	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1526 2	33 9	N	30	104	
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1462 2	28 9	N	25	129	
12	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1465 2	33 9	N	30	159	
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1438 2	29 9	N	26	185	
02	1400	N	1251	-0-	-149	-0-	1231 2	20 9	N	18	203	
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1444 2	26 9	N	24	227	

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338				
10	2883	X	2780	-0-	-103	-0-	2760 2	20 9	N	18	142	
11	2760	X	2663	-0-	-97	-0-	2650 2	13 9	N	12	154	
12	2821	X	2720	-0-	-101	-0-	2706 2	14 9	N	13	167	
01	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2621 2	6 9	N	5	172	
02	2520	X	2256	-0-	-264	-0-	2248 2	8 9	N	7	179	
03	2790	X	2436	-0-	-354	-0-	2429 2	7 9	N	6	185	

BEGERT TRUST 43		WELL #: 4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386				
10	899	N	678	-0-	-221	-0-	678 2		N	-0-	105	
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1336 2	39 9	N	35	140	
12	1240	N	725	-0-	-515	-0-	719 2	6 9	N	5	145	
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1194 2	11 9	N	10	155	
02	1288	N	771	-0-	-517	-0-	758 2	13 9	N	12	167	
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1255 2	30 9	N	27	194	

BEGERT TRUST 3		WELL #: 3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227				
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1344 2	32 9	N	29	146 1	
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1246 2	7 9	N	6	28	
12	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1283 2	19 9	N	17	45	
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1270 2	39 9	N	35	80	
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1133 2	11 9	N	10	90	
*03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1319 2	28 9	N	25	115	

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205											
ELM CREEK RANCH 36			WELL #:		2	RRCID ->	252721	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11202 - 12676				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1456	2	20	9	N	18				66
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10				76
12		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1418	2	20	9	N	18				94
01		1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1362	2	6	9	N	5				99
02		1316 N	1239	-0-	-77	-0-	1220	2	19	9	N	17				116
03		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1351	2	14	9	N	13				129

BOWERS 44			WELL #:		1	RRCID ->	252838	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	13447	PERF.11274 - 13402				
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-				80
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4				84
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2	64	1		22
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	3				25
02		476 N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-				25
*03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8				33

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

J.R. FLOWERS 42			WELL #:		4	RRCID ->	253343	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	13406	PERF.11137 - 13324				
10		1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			N	-0-				122
11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2				124
12		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1486	2	1	9	N	1				125
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15	9	N	14				139
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	5				144
03		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1432	2	6	9	N	5				149

J. R. FLOWERS 2			WELL #:		4	RRCID ->	253346	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11240 - 13268				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BEGERT TRUST 32			WELL #:		4	RRCID ->	253347	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11253 - 13248				
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2				65
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	716	2	13	9	N	12				77
12		775 N	751	-0-	-24	-0-	745	2	6	9	N	5	77	1		5
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	700	2	87	9	N	79				84
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	660	2	7	9	N	6	77	1		13
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5				18

ELM CREEK RANCH 7			WELL #:		3	RRCID ->	253348	COMPL. DATE	08/08/2009	TOTAL DEPTH	13225	PERF.11106 - 13049				
10		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1222	2	8	9	N	7				80
11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10				90
12		1085 N	981	-0-	-104	-0-	977	2	4	9	N	4				94
01		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	1057	2	17	9	N	15				109
02		952 N	826	-0-	-126	-0-	826	2			N	-0-				109
03		992 N	846	-0-	-146	-0-	843	2	3	9	N	3				105

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	2	13 9	N	12		90
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1999	2	22 9	N	20		110
12	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2031	2	21 9	N	19		129
01	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	1988	2	14 9	N	13		142
02	1876 N	1829	-0-	-47	-0-	1818	2	11 9	N	10	68 1	84
03	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2		N	-0-		70

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350			
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	978	2	22 9	N	20		145
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	944	2	19 9	N	17	110 1	52
12	992 N	964	-0-	-28	-0-	942	2	22 9	N	20		72
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	914	2	14 9	N	13		85
02	896 N	814	-0-	-82	-0-	808	2	6 9	N	5		90
03	961 N	893	-0-	-68	-0-	885	2	8 9	N	7		97

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441			
10	1054 N	981	-0-	-73	-0-	975	2	6 9	N	5		105
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	6 9	N	5		110
12	868 N	800	-0-	-68	-0-	796	2	4 9	N	4		114
01	992 N	604	-0-	-388	-0-	604	2		N	-0-		114
02	840 N	542	-0-	-298	-0-	542	2		N	-0-		114
03	806 N	579	-0-	-227	-0-	573	2	6 9	N	5		119

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276			
10	1984 N	1891	-0-	-93	-0-	1867	2	24 9	N	22		192
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9 9	N	8		200
12	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1907	2	20 9	N	18		218
01	1891 N	1889	-0-	-2	-0-	1848	2	41 9	N	37	203 1	52
02	1764 N	1695	-0-	-69	-0-	1660	2	35 9	N	32		84
03	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1860	2	11 9	N	10		94

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192			
10	589 N	527	-0-	-62	-0-	527	2		N	-0-		38
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		38
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13 9	N	12		50
01	527 N	481	-0-	-46	-0-	470	2	11 9	N	10		60
02	448 N	236	-0-	-212	-0-	236	2		N	-0-		60
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	611	2	8 9	N	7		67

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327			
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	905	2	1 9	N	1	60 1	3
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	761	2	10 9	N	9		12
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	883	2	1 9	N	1		13
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	804	2	8 9	N	7		20
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6 9	N	5		25
03	899 N	865	-0-	-34	-0-	859	2	6 9	N	5		30

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495			
10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2423	2	30 9	N	27		61
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2354	2	9 9	N	8		69
12	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	2352	2	17 9	N	15		84
01	2449 N	2331	-0-	-118	-0-	2321	2	10 9	N	9		93
02	2212 N	2040	-0-	-172	-0-	2023	2	17 9	N	15		108
03	2356 N	2297	-0-	-59	-0-	2279	2	18 9	N	16		124

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11082 - 13265				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	N	6		63
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10		73
12	930	N	897	-0-	-33	-0-	889	2	8	9	N	7		80
01	899	N	831	-0-	-68	-0-	825	2	6	9	N	5		85
02	840	N	642	-0-	-198	-0-	640	2	2	9	N	2		87
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-		87

BEGERT TRUST 3		WELL #: 1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11224 - 13061				
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	420	2	61	9	N	55	55 1	7
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8		15
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-		15
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-		15
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	353	2	11	9	N	10		25
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3		28

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11171 - 13115				
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1136	2	131	9	N	119	100 1	22
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6		28
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1084	2	8	9	N	7		35
01	1240	N	1097	-0-	-143	-0-	1089	2	8	9	N	7		42
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	949	2	6	9	N	5		47
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3		50

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11117 - 12753				
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1260	2	3	9	N	3		117
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8		125
12	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1251	2	10	9	N	9		134
01	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1172	2	9	9	N	8		142
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1027	2	6	9	N	5		147
03	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	1079	2			N	-0-		147

BEGERT TRUST 31		WELL #: 5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11216 - 13312				
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	363	2	39	9	N	35	35 1	2
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-		2
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6		8
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2		10
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	216	2	3	9	N	3		13
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	500	2	19	9	N	17		30

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

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565		PERF.11324 - 13508				
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	627	2	6	9	N	5		27
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8		35
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8		43
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2		45
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	624	2	8	9	N	7		52
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	655	2	9	9	N	8		60

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009			TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2542 N	2533	-0-	-9	-0-	2511	2	22	9	N	20			150
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2405	2	21	9	N	19	84	1	85
12	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	2455	2	24	9	N	22			107
01	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2443	2	20	9	N	18			125
02	2268 N	2147	-0-	-121	-0-	2134	2	13	9	N	12			137
03	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2367	2	31	9	N	28	112	1	53

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316					
10	1798 N	1741	-0-	-57	-0-	1733	2	8	9	N	7	103	1	49
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1692	2	21	9	N	19			68
12	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1670	2	3	9	N	3			71
01	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1715	2	13	9	N	12			83
02	1596 N	1550	-0-	-46	-0-	1530	2	20	9	N	18			101
*03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7			108

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472					
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	795	2	10	9	N	9			109
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			109
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-			109
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	762	2	9	9	N	8			117
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	N	10			127
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	771	2	2	9	N	2			129

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849					
10	2821 X	2606	-0-	-215	-0-	2600	2	6	9	N	5			55
11	2730 X	2658	-0-	-72	-0-	2655	2	3	9	N	3			58
12	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2588	2	11	9	N	10			68
01	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			N	-0-			68
02	2492 X	2391	-0-	-101	-0-	2391	2			N	-0-			68
*03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2879	2	10	9	N	9			77

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879					
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1385	2	15	9	N	14			72
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	N	11			83
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	2	23	9	N	21	72	1	32
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1378	2	14	9	N	13			45
02	1260 N	970	-0-	-290	-0-	953	2	17	9	N	15			60
03	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1166	2	21	9	N	19	45	1	34

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056					
10	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1885	2	21	9	N	19			137
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1819	2	12	9	N	11			148
12	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1861	2	17	9	N	15	103	1	60
01	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1835	2	9	9	N	8			68
02	1708 N	1663	-0-	-45	-0-	1652	2	11	9	N	10			78
*03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1888	2	17	9	N	15			93

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	955	2	22	9	N	20				85
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4				89
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	922	2	11	9	N	10				99
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	751	2	11	9	N	10				109
02	868 N	673	-0-	-195	-0-	666	2	7	9	N	6				115
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6				121

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

10	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2169	2	12	9	N	11				53
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	2	10	9	N	9				62
12	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2165	2	9	9	N	8				70
01	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2105	2	11	9	N	10				80
02	1960 N	1848	-0-	-112	-0-	1838	2	10	9	N	9				89
*03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13				102

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

10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7				80
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5				85
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1322	2	3	9	N	3				88
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1329	2	10	9	N	9				97
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1183	2	1	9	N	1				98
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1295	2	2	9	N	2	82	1		18

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

10	1023 N	949	-0-	-74	-0-	943	2	6	9	N	5				140
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3				143
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	912	2	3	9	N	3	97	1		49
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-				49
02	952 N	707	-0-	-245	-0-	706	2	1	9	N	1				50
03	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-				50

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

10	1891 N	1832	-0-	-59	-0-	1821	2	11	9	N	10				107
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				107
12	1953 N	1246	-0-	-707	-0-	1246	2			N	-0-				107
01	1829 N	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-				107
02	1288 N	979	-0-	-309	-0-	979	2			N	-0-				107
03	1240 N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-	83	1		23

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

10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	952	2	7	9	N	6				73
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5				78
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	886	2	10	9	N	9				87
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	N	8				95
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7				102
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8				110

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

10	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1741	2	14	9	N	13				55
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	N	10				65
12	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1639	2	19	9	N	17				82
01	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1676	2	13	9	N	12				94
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	1503	2	11	9	N	10				104
03	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1535	2	6	9	N	5	87	1		22

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	1194 2	1 9	N	1			63
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145 2	2 9	N	2			65
12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1127 2	3 9	N	3			68
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1141 2	11 9	N	10			78
02	1064 N	975	-0-	-89	-0-	973 2	2 9	N	2			80
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1080 2	3 9	N	3	63 1		20

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
10	1054 N	1037	-0-	-17	-0-	1030 2	7 9	N	6			88
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027 2	11 9	N	10			98
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	971 2	8 9	N	7			105
01	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1010 2	6 9	N	5			110
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-	73 1		37
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	954 2	6 9	N	5			42

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360				
10	589 N	470	-0-	-119	-0-	467 2	3 9	N	3			90
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542 2	6 9	N	5	85 1		10
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	499 2	3 9	N	3			13
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527 2	10 9	N	9			22
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	469 2	9 9	N	8			30
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516 2	8 9	N	7			37

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049				
10	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1254 2	4 9	N	4			97
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1220 2	7 9	N	6	75 1		28
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302 2	6 9	N	5			33
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1257 2	2 9	N	2			35
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	938 2	3 9	N	3			38
03	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1188 2	2 9	N	2			40

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

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810				
10	2449 N	2306	-0-	-143	-0-	2296 2	10 9	N	9			107
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2102 2	23 9	N	21			128
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2288 2	11 9	N	10	113 1		25
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291 2	3 9	N	3			28
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136 2	4 9	N	4			32
*03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2316 2	23 9	N	21			53

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 8		RRCID -> 257924		COMPL. DATE 04/27/2010		TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250				
10	2604 X	2450	-0-	-154	-0-	2421 2	29 9	N	26	102 1		82
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343 2	24 9	N	22			104
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2532 2	12 9	N	11			115
01	2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2341 2	28 9	N	25			140
02	2212 N	2114	-0-	-98	-0-	2099 2	15 9	N	14			154
03	2542 N	2189	-0-	-353	-0-	2188 2	1 9	N	1			155

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205								
WASHITA RIVER 39		WELL #: 1		RRCID -> 259657		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3782 X	3621	-0-	-161	-0-	3599 2	22 9	N	20	160
11	3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3538 2	35 9	N	32	27
12	3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3531 2	25 9	N	23	50
01	3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3520 2	30 9	N	27	77
02	3332 X	3003	-0-	-329	-0-	2981 2	22 9	N	20	97
03	3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3420 2	34 9	N	31	128

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 6		RRCID -> 259753		COMPL. DATE 07/05/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260		
10	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1317 2	4 9	N	4	119
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1298 2	8 9	N	7	126
12	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262 2	3 9	N	3	129
01	1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1241 2	7 9	N	6	135
02	1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1137 2	6 9	N	5	140
03	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1211 2	8 9	N	7	147

BEGERT TRUST 6		WELL #: 3		RRCID -> 259763		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173		
10	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263 2		N	-0-	43
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1151 2	15 9	N	14	22
12	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1249 2	1 9	N	1	23
01	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1054 2	4 9	N	4	27
02	1092 N	1002	-0-	-90	-0-	991 2	11 9	N	10	37
03	1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 2		N	-0-	37

MONTAGUE 30		WELL #: 1		RRCID -> 260662		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070		
10	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	1529 2	17 9	N	15	115
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1362 2	10 9	N	9	124
12	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1584 2	22 9	N	20	30
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545 2	20 9	N	18	48
*02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351 2	2 9	N	2	50
03	1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1538 2	13 9	N	12	62

WASHITA RIVER 34		WELL #: 1		RRCID -> 260663		COMPL. DATE 07/31/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330		
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	658 2	7 9	N	6	173
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 2	6 9	N	5	178
12	651 N	635	-0-	-16	-0-	625 2	10 9	N	9	187
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	623 2	6 9	N	5	192
02	588 N	541	-0-	-47	-0-	535 2	6 9	N	5	197
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	589 2	9 9	N	8	205

HELTON 6		WELL #: 7		RRCID -> 261891		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277		
10	1829 N	1460	-0-	-369	-0-	1447 2	13 9	N	12	129
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370 2	11 9	N	10	139
12	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658 2	20 9	N	18	157
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1755 2	24 9	N	22	179
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502 2	14 9	N	13	192
03	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1543 2	12 9	N	11	20

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219		
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1942 2	15 9	N	14	116
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187 2	9 9	N	8	124
12	2232 N	1202	-0-	-1030	-0-	1196 2	6 9	N	5	129
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105 2	14 9	N	13	142
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704 2	7 9	N	6	37
*03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1781 2	14 9	N	13	50

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		5	RRCID ->	262428	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13398	PERF.11141 - 13288			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2529	2	19	9	N	17		109
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2437	2	22	9	N	20		129
12		2604 N	2464	-0-	-140	-0-	2441	2	23	9	N	21		150
01		2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2437	2	17	9	N	15		165
02		2296 N	2195	-0-	-101	-0-	2182	2	13	9	N	12		177
03		2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2386	2	24	9	N	22		199

BOWERS 37		WELL #:		5	RRCID ->	262440	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11276 - 13479			
10		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2243	2	28	9	N	25		67
11		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2169	2	28	9	N	25		92
12		2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2230	2	19	9	N	17		109
01		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2232	2	14	9	N	13		122
02		2044 N	2019	-0-	-25	-0-	2005	2	14	9	N	13		135
03		2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2194	2	22	9	N	20		155

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		4	RRCID ->	262611	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11180 - 13256			
10		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2007	2	42	9	N	38		100
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1706	2	23	9	N	21		121
12		2635 N	2150	-0-	-485	-0-	2139	2	11	9	N	10		131
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2380	2	156	9	N	142	209 1	64
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689	2	11	9	N	10		74
*03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19		93

FLOWERS, E. B. 1		WELL #:		5	RRCID ->	262698	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11259 - 13338			
10		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2460	2	28	9	N	25		169
11		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2364	2	31	9	N	28		197
12		2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2882	2	56	9	N	51	180 1	68
01		3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2906	2	95	9	N	86		154
02		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2475	2	56	9	N	51		205
*03		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2836	2	51	9	N	46		251

WASHITA RIVER 39		WELL #:		4	RRCID ->	262766	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11514 - 13710			
10		3565 X	3375	-0-	-190	-0-	3353	2	22	9	N	20		115
11		3450 X	3264	-0-	-186	-0-	3238	2	26	9	N	24		139
12		3472 X	3232	-0-	-240	-0-	3201	2	31	9	N	28		167
01		3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3100	2	25	9	N	23		190
02		3080 X	2622	-0-	-458	-0-	2594	2	28	9	N	25		215
03		3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3136	2	31	9	N	28	178 1	65

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		4	RRCID ->	262803	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11144 - 13236			
10		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	1752	2	25	9	N	23		115
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870	2	10	9	N	9		124
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1865	2	20	9	N	18		142
01		1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1668	2	13	9	N	12		154
02		1764 N	1474	-0-	-290	-0-	1451	2	23	9	N	21		175
03		1891 N	1673	-0-	-218	-0-	1665	2	8	9	N	7		182

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		6	RRCID ->	262855	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174 - 13308			
10		1147 N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-		53
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-		53
12		1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-		53
01		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1040	2	4	9	N	4		57
02		924 N	892	-0-	-32	-0-	892	2			N	-0-		57
03		992 N	895	-0-	-97	-0-	875	2	20	9	N	18		75

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	1722 2	15 9 N	14			57
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1680 2	14 9 N	13			70
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1712 2	17 9 N	15			85
01	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1681 2	22 9 N	20			105
02	1568 N	1550	-0-	-18	-0-	1533 2	17 9 N	15			120
03	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1626 2	24 9 N	22			142

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222		
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1230 2	15 9 N	14			57
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9 N	1			58
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 2		-0-			58
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1032 2	2 9 N	2			60
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998 2	8 9 N	7			67
*03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	987 2	28 9 N	25			92

WASHITA RIVER 2		WELL #: 1		RRCID -> 263348		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802		
10	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1721 2	21 9 N	19			127
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1602 2	18 9 N	16			143
12	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1591 2	24 9 N	22			165
01	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1343 2	11 9 N	10			175
02	1512 N	1218	-0-	-294	-0-	1199 2	19 9 N	17			192
03	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1465 2	23 9 N	21			213

HELTON 6		WELL #: 6		RRCID -> 263431		COMPL. DATE 01/07/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298		
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1514 2	9 9 N	8			136
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522 2	9 9 N	8			144
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713 2	10 9 N	9			153
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679 2	14 9 N	13			166
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1440 2	8 9 N	7			173
03	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1512 2	24 9 N	22			195

WASHITA RIVER 2		WELL #: 2		RRCID -> 263603		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 13875 PERF.11534 - 13758		
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1791 2	9 9 N	8			79
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1770 2	8 9 N	7			86
12	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1808 2	11 9 N	10			96
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822 2	9 9 N	8			104
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	1551 2	8 9 N	7			111
03	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1656 2	11 9 N	10			121

WASHITA RIVER 2		WELL #: 3		RRCID -> 263759		COMPL. DATE 04/05/2011			TOTAL DEPTH 13920 PERF.11480 - 13849		
10	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1518 2	13 9 N	12			87
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482 2	11 9 N	10			97
12	1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1119 2		-0-			97
01	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1291 2	11 9 N	10			107
02	1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1228 2	14 9 N	13			120
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1303 2	12 9 N	11			131

J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290		
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	968 2	6 9 N	5			47
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937 2	7 9 N	6			53
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	945 2	10 9 N	9			62
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	915 2	6 9 N	5			67
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	857 2	3 9 N	3			70
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	907 2	9 9 N	8			78

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2091	2	13	9	N	12			53
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2000	2	18	9	N	16			69
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2083	2	15	9	N	14			83
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2048	2	14	9	N	13			96
02	1876	N	1717	-0-	-159	-0-	1704	2	13	9	N	12			108
03	2108	N	2017	-0-	-91	-0-	1997	2	20	9	N	18			126

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220						
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1710	2	9	9	N	8			107
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1539	2	9	9	N	8			115
12	1767	N	1629	-0-	-138	-0-	1625	2	4	9	N	4			119
01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	1514	2	11	9	N	10			129
02	1456	N	1179	-0-	-277	-0-	1176	2	3	9	N	3			132
03	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1342	2	6	9	N	5			137

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500						
10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1707	2	22	9	N	20			155
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1620	2	21	9	N	19			174
12	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1645	2	23	9	N	21			195
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1576	2	17	9	N	15	170	1	40
02	1540	N	1403	-0-	-137	-0-	1394	2	9	9	N	8			48
03	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1572	2	32	9	N	29			77

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947						
10	6944	X	5778	-0-	-1166	-0-	5666	2	112	9	N	102	200	1	114
11	6720	X	6157	-0-	-563	-0-	6061	2	96	9	N	87			201
12	6913	X	4439	-0-	-2474	-0-	4371	2	68	9	N	62	204	1	59
01	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7775	2	83	9	N	75			134
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6426	2	91	9	N	83			217
03	6355	X	6104	-0-	-251	-0-	6045	2	59	9	N	54	202	1	69

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578						
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1596	2	6	9	N	5			77
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			77
12	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-			77
01	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-			77
02	1400	N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			N	-0-			77
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1507	2	17	9	N	15			92

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191						
10	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1953	2	17	9	N	15			99
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	N	6			105
12	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	1891	2	15	9	N	14			119
01	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	1853	2	17	9	N	15			134
02	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	1651	2	20	9	N	18			152
03	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-			152

HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173						
10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7108	2	106	9	N	96			197
11	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6834	2	123	9	N	112	211	1	98
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6945	2	98	9	N	89			187
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6590	2	87	9	N	79	187	1	79
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5522	2	66	9	N	60			139
*03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	5926	2	83	9	N	75	183	1	31

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 J.R. FLOWERS 42 WELL #: 8 RRCID -> 265256 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1324	2	17	9	N	15					76
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305	2	21	9	N	19					95
12	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1324	2	14	9	N	13					108
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1252	2	19	9	N	17					125
02	1232 N	1098	-0-	-134	-0-	1090	2	8	9	N	7					132
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1292	2	22	9	N	20					152

 ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 5H RRCID -> 265283 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814

10	5425 X	4521	-0-	-904	-0-	4464	2	57	9	N	52	189	1			58
11	5100 X	4477	-0-	-623	-0-	4421	2	56	9	N	51					109
12	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	4394	2	73	9	N	66					175
01	5022 X	4169	-0-	-853	-0-	4108	2	61	9	N	55	187	1			43
02	4536 X	3372	-0-	-1164	-0-	3307	2	65	9	N	59					102
03	4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3929	2	61	9	N	55					157

 CLARA GREEN 28 WELL #: 5 RRCID -> 265703 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154

10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					144
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1670	2	19	9	N	17					161
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1732	2	22	9	N	20					181
*01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1732	2	3	9	N	3					184
*02	1568 N	1330	-0-	-238	-0-	1330	2			N	-0-					184
03	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1685	2	20	9	N	18					202

 WASHITA RIVER 2 WELL #: 4 RRCID -> 267261 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849

10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281	2	21	9	N	19					172
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187	2	29	9	N	26					198
12	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2243	2	28	9	N	25	175	1			48
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2234	2	24	9	N	22					70
02	2072 N	1947	-0-	-125	-0-	1929	2	18	9	N	16					86
03	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2145	2	35	9	N	32					118

 WESNER 248 WELL #: 1 RRCID -> 268438 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853

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

 ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 6HR RRCID -> 268712 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11480 - 15240

10	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4822	2	52	9	N	47					219
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4643	2	77	9	N	70	184	1			105
12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4555	2	72	9	N	65					170
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4558	2	48	9	N	44					214
*02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3933	2	20	9	N	18					232
*03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4628	2	61	9	N	55	212	1			75

 WESNER 246 WELL #: 4 RRCID -> 268724 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834

10	2852 X	2791	-0-	-61	-0-	2765	2	26	9	N	24					187
11	2760 X	2689	-0-	-71	-0-	2675	2	14	9	N	13	117	1			83
12	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	2712	2	24	9	N	22					105
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2647	2	33	9	N	30					135
02	2548 X	2382	-0-	-166	-0-	2365	2	17	9	N	15					150
03	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2656	2	24	9	N	22					172

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 WESNER 245 WELL #: 3 RRCID -> 268726 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000

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

WESNER 247 WELL #: 4 RRCID -> 268727 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851

10	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4074	2	33	9	N	30					140
11	4020	X	3971	-0-	-49	-0-	3952	2	19	9	N	17					157
12	4154	X	4033	-0-	-121	-0-	4015	2	18	9	N	16	128	1			45
01	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	3914	2	20	9	N	18					63
02	3696	X	3615	-0-	-81	-0-	3600	2	15	9	N	14					77
03	4092	X	4041	-0-	-51	-0-	4004	2	37	9	N	34	63	1			48

WESNER 2 WELL #: 3 RRCID -> 268728 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110

10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	2	20	9	N	18					61
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5					66
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					66
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					66
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					66
*03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	47	1			19

WESNER 248 WELL #: 3 RRCID -> 268729 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740

10	3255	X	3104	-0-	-151	-0-	3071	2	33	9	N	30					185
11	3120	X	2952	-0-	-168	-0-	2910	2	42	9	N	38	126	1			97
12	3162	X	2941	-0-	-221	-0-	2916	2	25	9	N	23					120
01	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3014	2	35	9	N	32					152
02	2800	X	2726	-0-	-74	-0-	2719	2	7	9	N	6	103	1			55
03	3100	X	3077	-0-	-23	-0-	3033	2	44	9	N	40					95

WESNER 248 WELL #: 2 RRCID -> 268730 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690

10	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2632	2	33	9	N	30					140
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2529	2	22	9	N	20					160
12	2666	N	2599	-0-	-67	-0-	2577	2	22	9	N	20					180
01	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	2529	2	24	9	N	22					202
02	2380	N	2055	-0-	-325	-0-	2035	2	20	9	N	18					220
*03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2575	2	42	9	N	38	150	1			108

WESNER 2 WELL #: 1 RRCID -> 268731 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066

10	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2673	2	17	9	N	15					98
11	2640	X	2508	-0-	-132	-0-	2486	2	22	9	N	20					118
12	2697	X	2565	-0-	-132	-0-	2547	2	18	9	N	16	88	1			46
01	2697	X	2491	-0-	-206	-0-	2480	2	11	9	N	10					56
02	2436	X	2235	-0-	-201	-0-	2224	2	11	9	N	10					66
03	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	2455	2	13	9	N	12					78

WESNER 2 WELL #: 2 RRCID -> 268732 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117

10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					43
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					43
12	1333	N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2			N	-0-					43
01	1271	N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2			N	-0-					43
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-					43
*03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					43

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205							
ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		8H	RRCID ->	268767	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	11329	PERF.11900 - 16490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		8680 X	8368	-0-	-312	-0-	8221 2	147 9	N	134	201 1	165
11		8400 X	8107	-0-	-293	-0-	7982 2	125 9	N	114	182 1	97
12		8680 X	8203	-0-	-477	-0-	8085 2	118 9	N	107		204
01		8587 X	7957	-0-	-630	-0-	7844 2	113 9	N	103	193 1	114
02		7672 X	7069	-0-	-603	-0-	6947 2	122 9	N	111	182 1	43
03		8370 X	7761	-0-	-609	-0-	7645 2	116 9	N	105		148

WASHITA RIVER 2			WELL #:		6H	RRCID ->	268769	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	11625	PERF.12025 - 16120
10		4092 X	3839	-0-	-253	-0-	3773 2	66 9	N	60	195 1	82
11		3960 X	3709	-0-	-251	-0-	3651 2	58 9	N	53		135
12		4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3723 2	61 9	N	55		190
01		3999 X	3583	-0-	-416	-0-	3517 2	66 9	N	60	190 1	60
02		3528 X	3134	-0-	-394	-0-	3109 2	25 9	N	23		83
03		3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3431 2	88 9	N	80		163

ELM CREEK RANCH 34			WELL #:		5HR	RRCID ->	268781	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12050 - 16480
10		7285 X	6416	-0-	-869	-0-	6314 2	102 9	N	93		232
11		7050 X	5873	-0-	-1177	-0-	5778 2	95 9	N	86	209 1	109
12		7192 X	6307	-0-	-885	-0-	6194 2	113 9	N	103		212
01		7068 X	6113	-0-	-955	-0-	6004 2	109 9	N	99	188 1	123
02		6020 X	5322	-0-	-698	-0-	5227 2	95 9	N	86		209
03		6417 X	5932	-0-	-485	-0-	5832 2	100 9	N	91	200 1	100

CLARA GREEN 28			WELL #:		6H	RRCID ->	268801	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	11303	PERF.11520 - 15876
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		84 X	4	-0-	-80	-0-	4 2		N	-0-		-0-
*03		13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13769 2	145 9	N	132		132

WASHITA RIVER 2			WELL #:		5H	RRCID ->	268818	COMPL. DATE	07/14/2012	TOTAL DEPTH	13189	PERF.13520 - 17440
10		4340 X	4171	-0-	-169	-0-	4171 2		N	-0-		67
11		4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989 2		N	-0-		67
12		4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4066 2		N	-0-		67
01		4247 X	4038	-0-	-209	-0-	4038 2		N	-0-		67
02		3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472 2		N	-0-		67
03		4185 X	3896	-0-	-289	-0-	3896 2		N	-0-		67

BEGERT TRUST 6			WELL #:		5H	RRCID ->	268897	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	11320	PERF.12550 - 15618
10		5487 X	5156	-0-	-331	-0-	5072 2	84 9	N	76		142
11		5070 X	4949	-0-	-121	-0-	4869 2	80 9	N	73		215
12		5239 X	5029	-0-	-210	-0-	4956 2	73 9	N	66	174 1	107
01		5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4885 2	90 9	N	82		189
02		4732 X	4370	-0-	-362	-0-	4314 2	56 9	N	51		240
03		5146 X	4840	-0-	-306	-0-	4782 2	58 9	N	53	196 1	97

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
WASHITA RIVER 34		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11174 - 13259		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	12043 X	1385	-0-	-10658	-0-	1376	2	9	9	N	8			47
11	2640 X	916	-0-	-1724	-0-	916	2			N	-0-			47
12	1829 X	692	-0-	-1137	-0-	642	2	50	9	N	45			92
01	1829 X	843	-0-	-986	-0-	843	2			N	-0-			92
02	1260 X	444	-0-	-816	-0-	444	2			N	-0-			92
03	1395 X	939	-0-	-456	-0-	904	2	35	9	N	32			124

STICKLEY		WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12265 - 16565		
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	850	1	2370	2	N	44			176
						48	9							
11	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	620	1	2171	2	N	34			210
						37	9							
12	3131 X	3105	-0-	-26	-0-	793	1	2266	2	N	42	184	1	68
						46	9							
01	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	559	1	1965	2	N	29			97
						32	9							
02	2828 X	2312	-0-	-516	-0-	522	1	1758	2	N	29			126
						32	9							
03	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	821	1	1909	2	N	52			178
						57	9							

TEPE		WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	11760 - 15774		
10	2635 X	2382	-0-	-253	-0-	2287	2	95	9	N	86	180	1	65
11	2460 X	2115	-0-	-345	-0-	2065	2	50	9	N	45			110
12	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2216	2	54	9	N	49			159
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2205	2	52	9	N	47			206
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	1686	2	117	9	N	106	186	1	126
03	2387 X	2067	-0-	-320	-0-	2000	2	67	9	N	61			187

BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11911 - 15897		
10	6603 X	6149	-0-	-454	-0-	312	1	5836	2	N	1			234
						1	9							
11	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	302	1	6232	2	N	-0-			234
12	6665 X	6479	-0-	-186	-0-	294	1	6185	2	N	-0-			234
01	6572 X	5765	-0-	-807	-0-	283	1	5482	2	N	-0-			234
02	6104 X	4181	-0-	-1923	-0-	232	1	3945	2	N	4	178	1	60
						4	9							
*03	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	302	1	6979	2	N	74			134
						81	9							

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042												
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6877 - 6880		
10	14B2 EXT	559	-0-	559	603	559	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	155	-0-	155	758	155	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	21	-0-	21	779	21	1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	221	-0-	221	1000	221	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1000					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1000					N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BECK, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 072322		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117 2	N	-0-			86
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-			86
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99 2	N	-0-			86
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	56 2	N	-0-			86
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			86
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7 2	N	-0-			86

BCE-MACH III LLC		040209										
FRANCIS, G. W.		WELL #: 116		RRCID -> 021784		COMPL. DATE 07/06/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6574 - 6764		
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	N	-0-			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-			-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-			-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-			-0-

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

STEELE, J. J.		WELL #: 2053		RRCID -> 073128		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7053 - 7063		
10	279	N	208	-0-	-71	-0-	208 2	N	-0-			15
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168 2	N	-0-			15
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-			15
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			15
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			15
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760 2	N	-0-			15

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 188073		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6966 - 6988		
10	2046	N	1123	-0-	-923	-0-	188 1	935 2	Y	-0-		76
11	1380	N	2	-0-	-1378	-0-	2 2		Y	-0-		76
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		76
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	157 1	1312 2	Y	-0-		76
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	141 1	863 2	Y	-0-		76
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	238 1	13 9	Y	-0-		88

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DACO, INC.				196940								
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912	
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			154
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			154
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			154
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			154
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			154
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			154
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6842 - 6852	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			38
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			38
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			38
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			38
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			38
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			38
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6601 - 6618	
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	402	3	N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3	N	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3	N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	3	N	-0-			-0-
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			-0-
KING OPERATING CORPORATION				465296								
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6971 - 6976	
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-			14
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-			14
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			14
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			14
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	2	N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 6988 - 7006	
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			48
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			48
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			48
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			48
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			48
*03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			48

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005														
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867														
10		465 N	417	-0-	-48	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11		450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3		N	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3		N	-0-			-0-
03		434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3		N	-0-			-0-

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

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857														
10		1023 N	229	-0-	-794	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11		690 N	42	-0-	-648	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805														
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			22
11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			22
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			22
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			22
*02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
LOGSDON		WELL #:		1028	RRCID ->		065648	COMPL. DATE		03/12/1976	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6737	-	6747
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				3

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)				07364 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671												
BETTY, J. F., GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->		021786	COMPL. DATE		06/03/1999	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	5870	-	6779
10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2050	2	N	-0-				-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1815	2	N	-0-				-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1769	2	N	-0-				-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1802	2	N	-0-				-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1496	2	N	-0-				-0-
*03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1809	2	N	-0-				-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296												
HART, BRAVO		WELL #:		1	RRCID ->		056127	COMPL. DATE		06/02/1973	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	5863	-	5899
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	-0-	284	2			N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)				07367 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
DACO, INC.				196940												
BERNSTEIN UNIT		WELL #:		3C	RRCID ->		246162	COMPL. DATE		02/27/2008	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6122	-	6143
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-				-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-				-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-				-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-				-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-				-0-
*03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-				-0-

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)				07367 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD						
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155												
WILMETH		WELL #:		1 C	RRCID ->		021789	COMPL. DATE		09/04/1960	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6170	-	6173
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				77
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-				77
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	-0-	738	2			N	-0-				77
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				77
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

BERNSTEIN, SOUTH (MORROW, UPPER)			07367 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155								
WILMETH			WELL #: 1 T		RRCID -> 021791		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6822 - 6828		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	INJECT. (I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764								
HARVEY GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6938 - 6948		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)			08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056								
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-			WELL #: 1229 L		RRCID -> 061283		COMPL. DATE 12/22/1993		TOTAL DEPTH 11175 PERF. 7606 - 10774		
10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2244 2	7 9	N	6		33
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2147 2	10 9	N	9		42
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2188 2	6 9	N	5		47
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2100 2	9 9	N	8		55
02	1904 N	1823	-0-	-81	-0-	1806 2	17 9	N	15		70
03	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	1982 2	15 9	N	14		84

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

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		1	RRCID ->	137269	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7480 - 7656					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2883 X	2763	-0-	-120	-0-	2763	3			N	-0-			38
11	2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603	3			N	-0-			38
12	2728 N	2668	-0-	-60	-0-	2668	3			N	-0-			38
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2528	3	17	9	N	15			53
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	3			N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

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

CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2	RRCID ->	199131	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546					
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-			73
11	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-			73
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			73
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			73
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7534 - 7556					
CLEVELAND				2087										
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
01	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	807	-0-	-425	-0-	807	2			N	-0-			-0-
03	1178 N	908	-0-	-270	-0-	908	2			N	-0-			-0-

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

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

BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)		08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603		PERF. 5384 - 8326			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160

BIVINS LIT (CANYON LIME)		08490 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: POTTER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1H		RRCID -> 285672		COMPL. DATE 10/09/2017		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 9229 - 16209			
10	13175 #	11473	-0-	-1702	-0-	11096	2	377	9	N	343	376	1		81
11	10843 R	10843	-0-	-0-	-0-	10481	2	362	9	N	329	369	1		41
12	13175 #	9287	-0-	-3888	-0-	9006	2	281	9	N	255	192	1		104
01	11904 #	10809	-0-	-1095	-0-	10454	2	355	9	N	323	374	1		53
02	10752 #	9481	-0-	-1271	-0-	9161	2	320	9	N	291	191	1		153
03	11470 #	9928	-0-	-1542	-0-	9600	2	328	9	N	298	362	1		89

BLACK STONE		WELL #: 1H		RRCID -> 286285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11952 - 21535					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE		WELL #: 1H		RRCID -> 286286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 11952 - 21535					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHARLES 56		WELL #: 1H		RRCID -> 287499		COMPL. DATE 12/03/2018		TOTAL DEPTH 8585		PERF. 8842 - 17503					
10	16864 #	15872	-0-	-992	-0-	15413	2	459	9	N	417	190	1		305
11	15150 #	15008	-0-	-142	-0-	14437	2	571	9	N	519	751	1		73
12	15438 #	11903	-0-	-3535	-0-	11516	2	387	9	N	352	190	1		235
01	15872 #	13392	-0-	-2480	-0-	12907	2	485	9	N	441	562	1		114
02	14336 #	13181	-0-	-1155	-0-	12689	2	492	9	N	447	375	1		186
03	15872 #	14816	-0-	-1056	-0-	14300	2	516	9	N	469	571	1		84

BLACK STONE		WELL #: 5902H		RRCID -> 287505		COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 9564 - 13813					
10	11904 #	7649	-0-	-4255	-0-	6652	2	997	9	N	906	745	1		221
11	11520 #	9357	-0-	-2163	-0-	8337	2	1020	9	N	927	937	1		211
12	10292 #	10185	-0-	-107	-0-	9033	2	1152	9	N	1047	1139	1		119
01	11282 R	11282	-0-	-0-	-0-	10154	2	1128	9	N	1025	956	1		188
02	9776 R	9776	-0-	-0-	-0-	8840	2	936	9	N	851	948	1		91
*03	10791 R	10791	-0-	-0-	-0-	9716	2	1075	9	N	977	944	1		124

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B		510				CNTY: POTTER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8850	-	15693		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		33418 #	28330	-0-	-5088	-0-		27762 2	568 9	N		516	563 1			53
11		32340 #	25792	-0-	-6548	-0-		25242 2	550 9	N		500	364 1			189
12		31589 #	19256	-0-	-12333	-0-		18780 2	476 9	N		433	380 1			242
01		30659 #	24254	-0-	-6405	-0-		23715 2	539 9	N		490	381 1			351
02		27524 #	24155	-0-	-3369	-0-		23606 2	549 9	N		499	772 1			78
03		28334 #	27671	-0-	-663	-0-		27049 2	622 9	N		565	573 1			70
BIVINS RANCH (RED CAVE)				08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		510				CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506												
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2607	-	2662		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2622	-	2654		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686	-	2735		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620	-	2671		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2670	-	2706		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
BELL			WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A			
10	388	R	388	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	N	7			161
11	377	R	377	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	15			176
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	14			190
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-			190
02	364	#	293	-0-	-71	-0-	28	1	259	2	N	5			195
03	403	#	185	-0-	-218	-0-	27	1	148	2	N	9	189	1	15
							10	9							

BOOKER, S. (MORROW LOWER)			10542 510		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757												
STAR			WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256			
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			24
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			24
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			24
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			24
*02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

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

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

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

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

BRADFORD (HEPLER) COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS			11226 500 ASSOCIATED 182785			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:			2855-T			RRCID -> 149831			COMPL. DATE 05/10/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663		
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	8	120		
11	570 N	453	-0-	-117	-0-	48	1	403	2	N	2	122		
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-	4		
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	6	10		
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-	10		
*03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	28	38		
						31	9							

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

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

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

PIPER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 166481		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10048 - 10077					
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	319	3	33	9	N	30		82
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-		82
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-		82
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-		82
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		82
*03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-		82

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 090989		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714	
10	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	31	1	1283	2	N	-0-		194
11	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	27	1	1096	2	N	15		209
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	17	9						
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	-0-		209
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	31	1	2355	2	N	24		233
03	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	26	9						
						28	1	1245	2	N	26	197 1	62
						29	9						
						31	1	987	2	N	5		67
						6	9						

REMORA OPERATING, LLC		701613		BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-A		RRCID -> 104888		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33

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

BRADFORD (MORROW LOWER)		//CONT.//		11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
SCHULTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	181211	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9760 - 9780			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
BRILLHART		WELL #:		2854	RRCID ->	058398	COMPL. DATE	04/24/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6414 - 6424
10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		266
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-		266
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-		266
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2		N	-0-		266
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71	2		N	-0-		266
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-		266

CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255					CNTY: LIPSCOMB			
GUY		WELL #:		1	RRCID ->	059738	COMPL. DATE	10/05/1974	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6384 - 6406
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		-0-
11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-		-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-		-0-
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
02	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		-0-
*03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					CNTY: LIPSCOMB			
CROSS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	148981	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	6420 - 6456
10	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-		59
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-		59
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-		59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59

CRUISE A				163373					CNTY: LIPSCOMB			
WELL #:		3	RRCID ->	163373	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6452 - 6462		
10	1457 #	693	-0-	-764	-0-	693	3		N	-0-		-0-
11	1410 #	847	-0-	-563	-0-	847	3		N	-0-		-0-
12	1457 #	1035	-0-	-422	-0-	1035	3		N	-0-		-0-
01	1364 #	810	-0-	-554	-0-	810	3		N	-0-		-0-
02	1092 #	655	-0-	-437	-0-	655	3		N	-0-		-0-
*03	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648					CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	047684	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6384 - 6385
10	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1100	2	2 9	N	2		52
11	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6 9	N	5		57
12	1054 #	1038	-0-	-16	-0-	1035	2	3 9	N	3		60
01	1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9 9	N	8		68
02	982 R	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8 9	N	7		75
*03	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8 9	N	7		82

BRADFORD (TONKAWA)			//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260							
WASSELL, JOHN R.			WELL #:		4	RRCID -> 165512		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6552 - 7586
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-						125
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						125
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						125
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						125
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-		140	3			125
*03		148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	3			125

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

KING "C"			WELL #:		1	RRCID -> 178163		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7458 - 7507
10		496 #	293	-0-	-203	-0-		293	2			32
11		330 #	325	-0-	-5	-0-		325	2			32
12		496 #	277	-0-	-219	-0-		277	2			32
01		496 #	229	-0-	-267	-0-		229	2			32
02		448 #	130	-0-	-318	-0-		130	2			32
03		341 #	63	-0-	-278	-0-		63	2			32

BORN, ALEX "F"			WELL #:		5899	RRCID -> 184710		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH	9810	PERF. 6508 - 6514
10		3503 #	3407	-0-	-96	-0-		3407	3			142
11		3360 #	3247	-0-	-113	-0-		3247	3			142
12		3410 #	3188	-0-	-222	-0-		3020	3	168	9	142
01		3317 #	3155	-0-	-162	-0-		3155	3			142
02		3080 #	2929	-0-	-151	-0-		2929	3			142
03		3410 #	3223	-0-	-187	-0-		3223	3			142

BECKER, ARTHUR JR.			WELL #:		4774	RRCID -> 204062		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6473 - 7652
10		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3			132
11		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-		1024	3			132
12		1054 #	1040	-0-	-14	-0-		1040	3			132
01		1054 #	1004	-0-	-50	-0-		1004	3			132
02		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-		1004	3			132
03		1054 #	1001	-0-	-53	-0-		1001	3			132

LAURIE, J. M. "A"			WELL #:		4725	RRCID -> 238902		COMPL. DATE 08/13/2007		TOTAL DEPTH	10200	PERF. 6561 - 6580
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
DANIELS				WELL #:	6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542 - 6591	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIELS				WELL #:	7	RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6580 - 6630	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILES				WELL #:	1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470 - 6512	
10	846 R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			-0-
11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
03	589 #	40	-0-	-549	-0-	40	3			N	-0-			-0-

HAMKER				WELL #:	1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491 - 6528	
10	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-			-0-
11	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-			-0-
12	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-			-0-
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-			-0-
02	336 #	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-			-0-
03	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-			-0-

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
PEERY A				WELL #:	4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410 - 7490	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)				11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
BRADFORD "C"				WELL #:	4	RRCID ->	178497	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	8692 - 9668	
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			158
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-			158
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			158
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			158
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			158
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			158

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	189871	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 8837 - 8842			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3			N	-0-			108
*03	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305 3			N	-0-			108

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

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

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	229813	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9165	PERF. 9539 - 11234
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 2			N	-0-	72
11	1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632 2			N	-0-	72
12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-	72
01	1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692 2			N	-0-	72
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2			N	-0-	72
03	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1638 2			N	-0-	72

PRICE TRUST 604		WELL #:		2H	RRCID ->	234663	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	9084	PERF. 9484 - 11552
10	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2968 2			N	-0-	58
11	3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2937 2			N	-0-	58
12	3565 X	2984	-0-	-581	-0-	2984 2			N	-0-	58
01	2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467 2			N	-0-	58
02	2744 X	2619	-0-	-125	-0-	2619 2			N	-0-	58
*03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 2			N	-0-	58

BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID ->	245241	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 9628 - 11254
10	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2			N	-0-	122
11	2490 N	2206	-0-	-284	-0-	2206 2			N	-0-	122
12	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	2257 2			N	-0-	122
01	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	2184 2			N	-0-	122
02	2072 N	1766	-0-	-306	-0-	1766 2			N	-0-	122
*03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2			N	-0-	122

BRADFORD, S. E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUSSELL MEIER				WELL #: 1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PIPER 603				WELL #: 2H	RRCID -> 254773	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9992	- 10537						
10	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	12193	2	99	9	N	90			303
11	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10849	2	77	9	N	70	169	1	204
12	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	11545	2	32	9	N	29			233
01	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11737	2	54	9	N	49			282
*02	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9698	2	125	9	N	114	166	1	230
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					N	NO RPT			230

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BEARD				WELL #: 1	RRCID -> 217360	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 10519	PERF. 9162	- 9176						
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
BRADFORD				WELL #: 7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9724	- 9909						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER) //CONT.// 11232 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 PIPER RANCH WELL #: 7211 RRCID -> 143245 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9930 - 9940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE				PROD					BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021																

BRADFORD SW. (MORROW LOWER) 11233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PIPER, OLA O.-690- WELL #: 18 RRCID -> 166012 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 10171 - 10226

10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	2129	3		N	-0-					375
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-					375
12	2139 N	2074	-0-	-65	-0-	-0-	2074	3		N	-0-					375
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	3		N	-0-					375
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-					375
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-					375

BRADFORD, WEST (TONKAWA) 11234 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 J-BREX COMPANY 427513
 KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 201468 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 166361 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472

10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	724	3	9	9	N	8				162
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				162
12	806 N	673	-0-	-133	-0-	-0-	673	3			N	-0-				162
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-				162
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-				162
*03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-				162

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PEERY WELL #: 7 RRCID -> 184841 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486

10	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	-0-	30	1	1601	2	N	-0-				-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1905	2	N	-0-				-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1838	2	N	-0-				-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1968	2	N	-0-				-0-
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-	-0-	28	1	1491	2	N	-0-				-0-
03	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	-0-	31	1	1657	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS, W. R., INC. 925821
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 136050 COMPL. DATE 09/22/1990 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6516 - 6538

10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-				-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-				-0-
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	-0-	439	3			N	-0-				-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.// 11234 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.// 925821											
HAMKER		WELL #: 2		RRCID -> 228761		COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6534 - 6558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3		N	-0-			-0-
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3		N	-0-			-0-
12	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
02	1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563	3		N	-0-			-0-
03	1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698	3		N	-0-			-0-
BRILLHART (ATOKA)		11985 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
KATHLEEN A		WELL #: 1		RRCID -> 253574		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6626 - 6659				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
BRILLHART (MORROW, UPPER)		11990 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
BRILLHART		WELL #: 14		RRCID -> 021802		COMPL. DATE 01/14/1959			TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815				
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	213	1	1958	2	N	-0-		53
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	206	1	1844	2	N	-0-		53
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	219	1	1819	2	N	29		82
						32	9						
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	214	1	1671	2	N	2		84
						2	9						
02	1428 N	1162	-0-	-266	-0-	177	1	984	2	N	1		85
						1	9						
*03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	212	1	1920	2	N	4		89
						4	9						
BRILLHART		WELL #: 1		RRCID -> 021804		COMPL. DATE 02/14/1961			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6874 - 6882				
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	97	1	898	2	N	21		120
						23	9						
11	990 N	930	-0-	-60	-0-	94	1	836	2	N	-0-		120
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	91	1	757	2	N	39		159
						43	9						
01	1023 N	859	-0-	-164	-0-	96	1	745	2	N	16	162 1	13
						18	9						
02	868 N	544	-0-	-324	-0-	83	1	459	2	N	2		15
						2	9						
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	98	1	889	2	N	3		18
						3	9						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BRILLHART		WELL #: 106		RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6790 - 6798				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

BRISCOE (CHERT)		12007 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639											
COCOA		WELL #: 1		RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH 14650		PERF.14400 - 14408			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
HEFLEY		WELL #: 1047		RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH 14978		PERF.14526 - 14550			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
FRANCIS		WELL #:		258	RRCID ->	093635	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14260 - 14372						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY		WELL #:		3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106						
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	56	1	2426	2	N	-0-					12
11	1800	N	1205	-0-	-595	-0-	34	1	1171	2	N	-0-					12
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					12
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					12
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					12
03	2325	N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2			N	-0-					12

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		WELL #:		605970	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF. 5570 - 5848						
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803	PERF.14413 - 14418						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	168451	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14467 - 14490						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 67		WELL #:		1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296						
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-	3	1			14
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					14
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					14
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					14
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				41
BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
ZYBACH 66		WELL #:		4	RRCID ->	189038	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF. 4680 - 5200				
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HORN		WELL #:		1049	RRCID ->	184357	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.14675 - 14684				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	187072	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14773 - 14786				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LUNSFORD		WELL #:		203	RRCID ->	189245	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	14856	PERF.14400 - 14430				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13878 - 14269				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	585	2	1	9	N	1			231
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			231
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	N	1			232
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-	3	1	229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	0				N	1			230
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0				N	NO RPT			230

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	795	2	12	9	N	11		114	
11	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	637	2	11	9	N	10		124	
12	668 N	668	-0-	-0-	B	-0-	667	2	1	9	N	1		125	
*01	1289 N	1289	-0-	-0-	B	-0-	1289	2			N	-0-	2	1	123
*02	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1366	2	1	9	N	1		124	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	0				N	NO RPT		124	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			197
11	930 X	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-			197
12	961 X	-0-	-0-	-961	B	-0-				N	-0-			197
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	1	1	196
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			196
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			196

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			19

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989										TOTAL DEPTH	12650	PERF.12354 - 12440				
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989										TOTAL DEPTH	12550	PERF.12340 - 12410				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989										TOTAL DEPTH	12820	PERF.12570 - 12707				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					1

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003										TOTAL DEPTH	12750	PERF.12313 - 12353				
10	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	621	2	8	9	N	7					208
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					208
12	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	586	2	2	9	N	2					210
01	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-	3	1			207
*02	1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					207
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					207

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003										TOTAL DEPTH	12550	PERF.12303 - 12305				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003										TOTAL DEPTH	12750	PERF.12350 - 12427				
10	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					170
11	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1222	2	1	9	N	1					171
12	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1189	2	2	9	N	2					173
01	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-	6	1			167
*02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	807	2	1	9	N	1					168
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					168

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004										TOTAL DEPTH	12988	PERF.12459 - 12536				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	2			N	-0-					194
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					194
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-					194
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-					194
*02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					194
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					194

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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					204
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					204
12	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2474	2	3	9	N	3					207
01	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1844	2	2	9	N	2	4	1			205
*02	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-					205
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					205

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

10	0 N	1521	-0-	1521 B	-40970	1521	2			N	-0-					149
11	0 N	1489	-0-	1489 B	-39481	1487	2	2	9	N	2					151
12	0 N	1509	-0-	1509 B	-37972	1506	2	3	9	N	3					154
01	0 N	1772	-0-	1772 B	-36200	1772	2			N	-0-	8	1			146
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36200					N	1					147
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-36200					N	NO RPT					147

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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					38

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

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					75

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

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-				27
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				27
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				27
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

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

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

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

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

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

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

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

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	44384					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	44384					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	44384					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	44384					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	44384					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	44384					N	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)		//CONT.//		13147 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970							
TEAS		WELL #: 1017		RRCID ->	137332	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	4520 - 4650
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
FLOWERS -A-		WELL #: 1		RRCID ->	163618	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	20006	PERF.	7838 - 8044
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		27
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		27
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		27
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		27
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		27
03	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	2	N	-0-		27

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
FLOWERS -A-		WELL #: 3027		RRCID ->	180573	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	7752 - 7789
10	465 N	71	-0-	-394	-0-	71	3	N	-0-		84
11	450 N	24	-0-	-426	-0-	24	3	N	-0-		84
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		84
01	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-		84
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		84
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		84

FLOWERS -A-		WELL #: 5027		RRCID ->	181230	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7852 - 7930
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

FLOWER -A-		WELL #: 4027		RRCID ->	181233	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7759 - 7946
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		040209											
CASEY 10		WELL #: 1		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	262 3	35 9	N	32			123
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	253 3	36 9	N	33			156
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	272 3	57 9	N	52			208
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	248 3	14 9	N	13			221
02		280 N	209	-0-	-71	-0-	187 3	22 9	N	20	199 1		42
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	272 3	63 9	N	57			99

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

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

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

HOBART 60		WELL #: 2		RRCID -> 206831		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212					
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
11	1320	N	1242	-0-	-78	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3		N	-0-			-0-
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-
02	1148	N	246	-0-	-902	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-			-0-

HOBART 59		WELL #: 1		RRCID -> 209928		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471					
10	14B2	EXT	3165	-0-	3165	12248	3165 3		N	-0-			15
11	15428	X	3180	-0-	-12248	-0-	3180 3		N	-0-			15
12	4185	X	3055	-0-	-1130	-0-	3055 3		N	-0-			15
01	4185	X	2973	-0-	-1212	-0-	2973 3		N	-0-			15
02	2968	X	2385	-0-	-583	-0-	2385 3		N	-0-			15
03	3286	X	2345	-0-	-941	-0-	2345 3		N	-0-			15

HOBART 60		WELL #: 3		RRCID -> 210603		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977					
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-			-0-
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3		N	-0-			-0-
01	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	1484 3		N	-0-			-0-
02	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
03	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485 3		N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART 60				WELL #:	4	RRCID ->	215913	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	10764	-	12620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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

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

HOBART 59				WELL #:	4	RRCID ->	239035	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10828	-	12441
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		442	3	N	-0-				-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-		439	3	N	-0-				-0-
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	-0-		426	3	N	-0-				-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		455	3	N	-0-				-0-
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	-0-		327	3	N	-0-				-0-
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		454	3	N	-0-				-0-

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

HOBART 59				WELL #:	3	RRCID ->	241777	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	10876	-	12474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
HOBART 60		WELL #:		8		RRCID -> 244610		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	154	-0-	154	697	154	3			N	-0-					-0-
11	829 X	132	-0-	-697	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H		RRCID -> 252952		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10939 PERF.11503 - 14911						
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE 11		WELL #:		3H		RRCID -> 259738		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 11457 PERF.11698 - 15880						
10	13082 X	12875	-0-	-207	-0-	12789	3	86	9	N	78					236
11	12450 X	12214	-0-	-236	-0-	12114	3	100	9	N	91	198	1			129
12	13144 X	12391	-0-	-753	-0-	12251	3	140	9	N	127					256
01	13144 X	12125	-0-	-1019	-0-	11981	3	144	9	N	131	198	1			189
02	11872 X	10904	-0-	-968	-0-	10791	3	113	9	N	103	198	1			94
03	12865 X	11870	-0-	-995	-0-	11732	3	138	9	N	125					219

GEORGE 17		WELL #:		4H		RRCID -> 261782		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 11368 PERF.11711 - 13595						
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2172	3	39	9	N	35					192
11	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2096	3	39	9	N	35					227
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2129	3	44	9	N	40					267
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2090	3	41	9	N	37					304
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1816	3	23	9	N	21	196	1			129
*03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2201	3	42	9	N	38					167

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
GEORGE 17 WELL #: 5H RRCID -> 262432										COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146 - 15926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		5146 X	4905	-0-	-241	-0-	4852	3	53	9	N	48	195	1	97
11		4980 X	4707	-0-	-273	-0-	4641	3	66	9	N	60			157
12		5146 X	4915	-0-	-231	-0-	4843	3	72	9	N	65			222
01		5146 X	5047	-0-	-99	-0-	4969	3	78	9	N	71	194	1	99
02		4648 X	4066	-0-	-582	-0-	4003	3	63	9	N	57			156
*03		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5325	3	90	9	N	82			238

GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433										COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528 - 15802	
10		2821 X	1681	-0-	-1140	-0-	1661	3	20	9	N	18			180
11		2190 X	1576	-0-	-614	-0-	1556	3	20	9	N	18			198
12		1953 X	1699	-0-	-254	-0-	1677	3	22	9	N	20			218
01		1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1571	3	48	9	N	44	197	1	65
02		1736 X	1527	-0-	-209	-0-	1514	3	13	9	N	12			77
03		1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1574	3	14	9	N	13			90

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567										COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621 - 15912	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863										COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560 - 15676	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513										COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559 - 15763	
10		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4823	2	50	9	N	45	195	1	70
11		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4792	2	36	9	N	33			103
12		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4819	2	47	9	N	43			146
01		4867 X	4820	-0-	-47	-0-	4776	2	44	9	N	40			186
02		4508 X	4194	-0-	-314	-0-	4160	2	34	9	N	31	53	1	164
03		4991 X	4599	-0-	-392	-0-	4553	2	46	9	N	42			206

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
YEAGER WELL #: 109 RRCID -> 068622										COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10859 - 11483	
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	Y	-0-			40
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			40
12		248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2			Y	-0-			40
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-			40
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			40
*03		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-			40

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MEEK, J. E. WELL #: 1045 RRCID -> 085882										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	- 11556
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10		347 X	-0-	-0-	-347	-0-				N	-0-				22
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				22
12		69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				22
01		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-				22
02		114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-				22
03		62 X	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-				22

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

FRANCIS WELL #: 3058 RRCID -> 179687										COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11267	- 11478
10		496 N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	489	2	Y	-0-			-0-
11		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-			-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
01		496 N	365	-0-	-131	-0-	2	1	363	2	Y	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	Y	1	1 8		-0-

FRANCIS WELL #: 4058 RRCID -> 182442										COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11301	- 11514
10		14B2 EXT	276	-0-	276	807	231	1	45	2	Y	-0-			-0-
11		1078 X	271	-0-	-807	-0-	231	1	40	2	Y	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	239	1	31	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	100	-0-	-117	-0-	100	1			Y	-0-			-0-
02		196 N	69	-0-	-127	-0-	69	1			Y	-0-			-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 5058 RRCID -> 185268										COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.11265	- 11480
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
12		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
*03		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			-0-

FRANCIS WELL #: 6058 RRCID -> 185986										COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.11198	- 11488
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	799	2	Y	4	4 8		-0-
							4	9							
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	849	2	4	9	Y	4	4 8		-0-
12		899 N	779	-0-	-120	-0-	773	2	6	9	Y	5	5 8		-0-
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-			-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
03		775 N	432	-0-	-343	-0-	424	2	8	9	Y	7	7 8		-0-

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

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

FRANCIS				WELL #: 8058	RRCID -> 190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255	- 11548			
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

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

FRANCIS				WELL #: 7058	RRCID -> 191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209	- 11571			
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	2	1	947	2	Y	-0-			-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-			-0-
*03	930 N	918	-0-	-12	-0-	915	2	3	9	Y	3	1	8	2

CLIFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440	- 11680			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 9058	RRCID -> 193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158	- 11591			
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	2	1	1223	2	Y	-0-			-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-			-0-
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
*03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
FRANCIS				WELL #: 10	RRCID -> 193215	COMPL. DATE 01/06/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11218	- 11510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	806 N	680	-0-	-126	-0-		2 1	678 2	Y	-0-	-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2		Y	-0-	-0-
12	713 N	449	-0-	-264	-0-		449 2		Y	-0-	-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-		569 2		Y	-0-	-0-
02	588 N	512	-0-	-76	-0-		512 2		Y	-0-	-0-
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-		1 1	573 2	Y	-0-	-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 2069	RRCID -> 193771	COMPL. DATE 08/06/2015	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11074	- 11620		
10	682 N	308	-0-	-374	-0-		308 2		Y	-0-	-0-
11	660 N	346	-0-	-314	-0-		346 2		Y	-0-	-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-		386 2		Y	-0-	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 2		Y	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-		381 2		Y	-0-	-0-
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-		555 2		Y	-0-	-0-

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

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

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

MEEK, J. P.				WELL #: 4069	RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972	- 11524		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 6069	RRCID -> 196817	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11032	- 11701		
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494 2		Y	-0-	-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-		282 2		Y	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 2		Y	-0-	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-		264 2		Y	-0-	-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-		222 2		Y	-0-	-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-		285 2		Y	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEEK, J. P.				WELL #: 5069	RRCID ->	198460	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11269	- 11584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 2	RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096	- 11506		
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-			-0-
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	895	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 1158	RRCID ->	200461	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	13275	PERF.11664	- 12654		
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-			22
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			22
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			22
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			22
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-			22
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	2	20	9	Y	18	1	8	39

MEADOWS 4				WELL #: 1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11510		
10	2108 X	2000	-0-	-108	-0-	154	1	1802	2	Y	40			198
						44	9							
11	2040 X	1958	-0-	-82	-0-	147	1	1807	2	Y	4	174	1	28
						4	9							
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	136	1	2082	2	Y	-0-			28
01	2077 X	1740	-0-	-337	-0-	144	1	1440	2	Y	142			170
						156	9							
02	1876 X	959	-0-	-917	-0-	71	1	888	2	Y	-0-			170
03	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	148	1	1710	2	Y	78	180	1	68
						86	9							

MEEK, J. P.				WELL #: 10	RRCID ->	201108	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	11844	PERF.11492	- 11728		
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-			-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	290	2			Y	-0-			-0-
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MEEK, J. P. WELL #: 12 RRCID -> 202562 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11090 - 11595														
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P. WELL #: 15 RRCID -> 202567 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11122 - 11556														
10	248 N	62	-0-	-186	-0-	55	2	7	9	Y	6			27
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	13	1	14
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-	11	1	3
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	Y	7	2	1	8
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	186	2	4	9	Y	4	9	1	3
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	203	2	9	9	Y	8	8	1	3

MEEK, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 202571 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10939 - 11608														
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	761	2	130	9	Y	118			276
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	836	2	114	9	Y	104	166	1	214
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	872	2	111	9	Y	101	170	1	145
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	811	2	172	9	Y	156	175	1	126
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	689	2	166	9	Y	151	152	1	125
*03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	862	2	157	9	Y	143	162	1	106

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

HEFLEY 4 WELL #: 2 RRCID -> 203125 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11000 - 11235														
10	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	80	1	936	2	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	767	2	Y	30	1	8	29
						33	9							
12	1271 N	895	-0-	-376	-0-	53	1	807	2	Y	32	1	8	60
						35	9							
01	1023 N	581	-0-	-442	-0-	52	1	526	2	Y	3			63
						3	9							
02	812 N	305	-0-	-507	-0-	22	1	268	2	Y	14			77
						15	9							
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	63	1	725	2	Y	48	63	1	2 8 60
						53	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		HEFLEY 4		WELL #: 1	RRCID -> 203128	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10994 - 11097	CNTY: HEMPHILL		

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

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 5		RRCID -> 203136	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11181 - 11627				

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

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 6		RRCID -> 203585	COMPL. DATE 07/27/2004	TOTAL DEPTH 11794	PERF.11132 - 11586				

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

FILLINGIM 44				WELL #: 3		RRCID -> 203656	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 12809	PERF.11196 - 12046				

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

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 7		RRCID -> 204059	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11106 - 11628				

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

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 11		RRCID -> 204060	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11088 - 11601				

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

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 3		RRCID -> 204342	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11206 - 11644				

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		8	RRCID ->	204627	COMPL. DATE	09/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11133	-	11613
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-			-0-
11	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2		N	-0-			-0-
12	713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2		N	-0-			-0-
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	551	2		N	-0-			-0-
02	560 N	497	-0-	-63	-0-	497	2		N	-0-			-0-
03	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		N	-0-			-0-

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

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		9	RRCID ->	205008	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11094	-	11570
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			35
11	330 N	284	-0-	-46	-0-	284	2		N	-0-			35
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	2		N	-0-			35
01	217 N	91	-0-	-126	-0-	91	2		N	-0-			35
02	252 N	99	-0-	-153	-0-	99	2		N	-0-			35
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	19	2	28	9	N	25		60

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

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

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11101	-	11621
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934	-	11094
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

FILLINGIM-TEAS 87													
WELL #: 13 RRCID -> 207172 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590													

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

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

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

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

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

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

10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2369	2	3	9	Y	3	3 8	58
11	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	2032	2	2	9	Y	2	2 8	58
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2397	2	4	9	Y	4	4 8	58
01	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	4	1	2094	2	Y	105		163
							116	9						
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	1833	2			Y	-0-		163
03	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2334	2	4	9	Y	4	4 8	163

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

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FRANCIS		WELL #: 1558		RRCID -> 208695	COMPL. DATE 02/13/2005	TOTAL DEPTH 12781	PERF.11185	- 12606				

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

FILLINGIM 44		WELL #: 5		RRCID -> 208699	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 12802	PERF.11290	- 12616				
10	682 N	1	-0-	-681	-0-	1 2		Y	-0-			3
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			3
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			3
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			3

FRANCIS		WELL #: 1358		RRCID -> 208700	COMPL. DATE 11/08/2004	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11228	- 12530				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 1258		RRCID -> 208702	COMPL. DATE 09/26/2004	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11248	- 12524				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 1458		RRCID -> 208703	COMPL. DATE 12/22/2004	TOTAL DEPTH 12830	PERF.12258	- 12062				
10	18273 X	3077	-0-	-15196	-0-	7 1	3064 2	Y	5	5 8		87
11	3600 X	2493	-0-	-1107	-0-	6 9	8 9	Y	7	7 8		87
12	2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2405 2	11 9	Y	10	10 8		87
01	2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2321 2		Y	-0-			87
02	2212 X	2019	-0-	-193	-0-	1906 2	113 9	Y	103			190
03	2418 N	1944	-0-	-474	-0-	1921 2	23 9	Y	21	165 1	16 8	30

FILLINGIM 44		WELL #: 4		RRCID -> 208707	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 12826	PERF.11234	- 12622				
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1092 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		Y	-0-			-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		Y	-0-			-0-
*03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244 2	43 9	Y	39	5 8		34

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM 40		WELL #: 11	RRCID -> 208711	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 13060	PERF.11278 - 12916							

PURYEAR				WELL #: 424	RRCID -> 208737	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 13793	PERF.12378 - 13542									
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	1		Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-						-0-

MEADOWS 5				WELL #: 7	RRCID -> 208949	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 12616	PERF.11114 - 12447									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

FRANCIS				WELL #: 2058	RRCID -> 208958	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11146 - 12564									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HEFLEY				WELL #: 5048	RRCID -> 208959	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 13797	PERF.11003 - 13496									
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	29	1	1680	2	N	7	7	8				73
						8	9										
11	1620 N	1595	-0-	-25	-0-	36	1	1559	2	N	-0-						73
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	47	1	1633	2	N	13	13	8				73
						14	9										
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	29	1	1798	2	N	46	15	8				104
						51	9										
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	11	1	1590	2	N	32						136
						35	9										
*03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	22	1	1718	2	N	57						193
						63	9										

MEEK, KAREN 71				WELL #: 1	RRCID -> 208962	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 14360	PERF.11285 - 13424									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 15 RRCID -> 209068 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11056 - 11625

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

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

10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	319	2	Y	1	1	8			52
							1	9									
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	8			52
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	460	2	2	9	Y	2	2	8			52
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	4	1	404	2	Y	-0-					52
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					52
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	345	2	3	9	Y	3	3	8			52

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

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

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 16 RRCID -> 209400 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11124 - 11580

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

 CLIFFORD 30 WELL #: 2 RRCID -> 209403 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11050 - 11540

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

 CLIFFORD 30 WELL #: 3 RRCID -> 209476 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11196 - 12342

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 17	RRCID -> 209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4490	-	4880		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCIS				WELL #: 2558	RRCID -> 210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11220	-	12528
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

GATLIN 3				WELL #: 1	RRCID -> 210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.	11018	-	11587
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	7	7 2		Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	16	1 1	8 2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	26	1 1	9 2	Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	40	1 1	13 2	Y	-0-				-0-

FRANCIS				WELL #: 2958	RRCID -> 211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12520	-	11232
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	7 1	1891 2	Y	30	148 1	3 8		11
						33 9							
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188 2	4 9	Y	4	4 8			11
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1896 2	7 9	Y	6	6 8			11
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-				11
02	1232 N	1102	-0-	-130	-0-	1002 2	100 9	Y	91				102
*03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1920 2	61 9	Y	55	7 8			150

HONATH, D.H. 75				WELL #: 3	RRCID -> 211082	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11258	-	12300
10	955 X	955	-0-	-0-	-0-	890 2	65 9	Y	59				119
11	900 X	633	-0-	-267	-0-	400 1	99 2	Y	122	179 1			62
						134 9							
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	52				114
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	32				146
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			Y	110	183 1			73
*03	682 X	113	-0-	-569	-0-	113 1		Y	-0-				73

HEFLEY				WELL #: 3048	RRCID -> 211084	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11344	-	12768
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	40 1	1445 2	N	2	2 8			27
						2 9							
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-				27
12	1240 N	540	-0-	-700	-0-	14 1	523 2	N	3	3 8			27
						3 9							
01	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1099 2	4 9	N	4	4 8			27
02	1232 N	319	-0-	-913	-0-	319 2		N	-0-				27
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7 1	714 2	N	-0-				27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005										TOTAL DEPTH	13659	PERF.11149	- 13238				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE					
10		1209 N	1076	-0-	-133	-0-	1074	2	2	9	Y	2	2	8	47		
11		1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1128	2	2	9	Y	2	2	8	47		
12		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1125	2	3	9	Y	3	3	8	47		
01		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	907	2	139	9	Y	126			173		
02		1064 N	783	-0-	-281	-0-	722	2	61	9	Y	55			228		
*03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6	179	1	5	8	50

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11256	- 12026				
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	8	127		
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	8	127		
12		558 X	192	-0-	-366	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	8	127		
01		558 X	357	-0-	-201	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			127		
02		504 X	490	-0-	-14	-0-	476	2	14	9	Y	13			140		
*03		620 X	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	134	1	3	8	20

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005										TOTAL DEPTH	12750	PERF.11278	- 12628				
10		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			Y	-0-			53		
11		3000 N	3764	-0-	764	764	3764	2			Y	-0-			53		
12		2349 N	1585	-0-	-764	-0-	1429	2	156	9	Y	142	180	1	15		
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-			15		
02		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-			15		
03		1209 X	979	-0-	-230	-0-	924	2	55	9	Y	50			65		

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005										TOTAL DEPTH	13698	PERF.11426	- 13028				
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-			-0-		
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-		
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-		
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			-0-		
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2			Y	-0-			-0-		
03		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-			-0-		

HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005										TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002	- 11518				
10		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	99	1	1162	2	Y	2	2	8	13		
							2	9									
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	93	1	1142	2	Y	2	2	8	13		
							2	9									
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	Y	3	3	8	13		
							3	9									
01		1271 N	920	-0-	-351	-0-	83	1	837	2	Y	-0-			13		
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	149	1	1851	2	Y	-0-			13		
03		1302 N	1257	-0-	-45	-0-	98	1	1127	2	Y	29	25	1	4	8	13
							32	9									

MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005										TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11528				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27		

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726

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

 FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626

10	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	7	1	1662	2	Y	49	4	8				85
						54	9										
11	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1600	2	40	9	Y	36	4	8				117
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1634	2	7	9	Y	6	6	8				117
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-						117
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1375	2	89	9	Y	81						198
*03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	Y	14	174	1	10	8		28

 MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306

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

 MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688

10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-						3
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-						3
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-						3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	2	Y	-0-						3
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-						3
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2			Y	-0-						3

 FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

10	1395 N	630	-0-	-765	-0-	630	2			Y	-0-						3
11	1380 N	827	-0-	-553	-0-	4	1	823	2	Y	-0-						3
12	1612 N	963	-0-	-649	-0-	963	2			Y	-0-						3
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-						3
*02	1456 N	829	-0-	-627	-0-	828	2	1	9	Y	1						4
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-						4

 GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
MEEK, G.				WELL #: 8054	RRCID -> 212840	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 12936	PERF.11222	- 12756							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEFLEY 47				WELL #: 12	RRCID -> 213356	COMPL. DATE 10/22/2005	TOTAL DEPTH 13810	PERF.11046	- 12392							
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	9 1	302 2	Y			-0-					-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	7 1	514 2	Y			-0-					-0-
12	713 X	177	-0-	-536	-0-	177 2		Y			-0-					-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		Y			-0-					-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y			-0-					-0-
03	527 X	46	-0-	-481	-0-	46 2		Y			-0-					-0-

HELTON				WELL #: 521	RRCID -> 213361	COMPL. DATE 10/31/2005	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11291	- 12581							
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		Y			-0-					-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		Y			-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4 1	306 2	Y			-0-					-0-
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	4 1	126 2	Y			-0-					-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439 2	1 9	Y			-0-	1 8				-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y			-0-					-0-

SOPHIA				WELL #: 1850	RRCID -> 213509	COMPL. DATE 11/20/2005	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11013	- 12782							
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	32 1	141 2	N			-0-					22
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	36 1	108 2	N			-0-					22
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	47 1	90 2	N			-0-					22
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	29 1	84 2	N			-0-					22
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29 1	95 2	N			-0-					22
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	22 1	78 2	N			-0-					22

MEADOWS 5				WELL #: 19	RRCID -> 214011	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 12620	PERF.11098	- 12436							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-					-0-

FRANCIS				WELL #: 1758	RRCID -> 214041	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11218	- 12718							
10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	7 1	2395 2	Y			5	5 8				168
11	1980 N	1511	-0-	-469	-0-	1481 2	30 9	Y			27	171 1	4 8			20
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2932 2	12 9	Y			11	8 8				23
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2835 2	70 9	Y			64					87
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548 2	6 9	Y			5					92
*03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2500 2	55 9	Y			50	12 8				130

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4681 X	4473	-0-	-208	-0-	32	1	4387	2	N	49	5	8	316
						54	9							
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	36	1	4419	2	N	93	181	1	228
						102	9							
12	4619 X	4600	-0-	-19	-0-	40	1	4470	2	N	82	11	8	299
						90	9							
01	4619 X	4568	-0-	-51	-0-	29	1	4406	2	N	121	182	1	226
						133	9					12	8	
02	4256 X	4225	-0-	-31	-0-	14	1	4185	2	N	24			250
						26	9							
03	4712 X	4275	-0-	-437	-0-	22	1	4129	2	N	113	180	1	183
						124	9							
FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634														
10	1023 N	409	-0-	-614	-0-	407	2	2	9	Y	2	2	8	2
11	990 N	2	-0-	-988	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8	2
12	1240 N	312	-0-	-928	-0-	312	2			Y	-0-			2
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			2
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5			7
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33	3	8	37
PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEFLEY 4 WELL #: 6 RRCID -> 215201 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502														
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-			21
11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-			21
12	2759 X	1680	-0-	-1079	-0-	103	1	1577	2	Y	-0-			21
01	2759 X	200	-0-	-2559	-0-	18	1	182	2	Y	-0-			21
02	1596 X	65	-0-	-1531	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			21
03	1674 X	118	-0-	-1556	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	14	1	7
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11242 - 12660														
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	2	2	9	Y	2	2	8	57
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2855	2	114	9	Y	104	6	8	155
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4	4	8	155
01	1023 N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-			155
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	859	2	41	9	Y	37	172	1	20
*03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2	8	20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11187 - 12624																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1	1	8		19	
11		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	8		19	
12		806 N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	Y	2	2	8		19	
01		1085 N	665	-0-	-420	-0-	665	2			Y	-0-				19	
02		980 X	577	-0-	-403	-0-	573	2	4	9	Y	4				23	
*03		858 N	858	-0-	-0-	-0-	812	2	46	9	Y	42	3	8		62	

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152																	

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

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11084 - 12610																	

10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1980	2	4	9	Y	4	4	8		118	
11		1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1819	2	26	9	Y	24	4	8		138	
12		1953 N	1816	-0-	-137	-0-	1810	2	6	9	Y	5	5	8		138	
01		1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			Y	-0-				138	
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1746	2	31	9	Y	28				166	
03		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1788	2	10	9	Y	9	9	8		166	

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11471 - 13090																	

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

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484																	

10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	652	2	19	9	Y	17	1	8		32	
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	357	2	59	9	Y	54	57	1	4	8	25
12		372 N	266	-0-	-106	-0-	242	2	24	9	Y	22	6	8		41	
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	328	2	25	9	Y	23	5	8		59	
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-	-0-	2			Y	28	58	1	1	8	28
*03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	519	2	23	9	Y	21	3	8		46	

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382																	

10		961 N	581	-0-	-380	-0-	566	2	15	9	Y	14	2	8		16	
11		840 N	588	-0-	-252	-0-	525	2	63	9	Y	57	43	1	8	8	22
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	517	2	31	9	Y	28	11	8		39	
01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	2	26	9	Y	24	9	8		54	
02		560 N	345	-0-	-215	-0-	309	2	36	9	Y	33	57	1	3	8	27
*03		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	6	8		44	

FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486																	

10		279 N	48	-0-	-231	-0-	48	2			Y	-0-				58	
11		270 N	72	-0-	-198	-0-	4	1	68	2	Y	-0-				58	
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-				58	
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-				58	
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-				58	
03		372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-				58	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MAXWELL				WELL #: 2023	RRCID -> 218469	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11663	-	13608		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-				132
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	8		132
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-				132
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-				132
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-				132
*03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	Y	48	172	1		8

FILLINGIM 44 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 218617	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5402	-	6192		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HELTON				WELL #: 321	RRCID -> 219011	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11384	-	12673		
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1	1	8		143
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-				143
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-				143
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-				143
02	224 N	56	-0-	-168	-0-	56	2			Y	-0-				143
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	54	2	65	9	Y	59				202

MEEK, G.				WELL #: 9054	RRCID -> 219101	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12893	PERF.	12266	-	12682		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOWS 31				WELL #: 1	RRCID -> 219436	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11199	-	12304		
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	37	1	1269	2	Y	12				66
						13	9								
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	23	1	1080	2	Y	9				75
						10	9								
12	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1061	2	9	9	Y	8				83
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	Y	13				96
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1599	2	10	9	Y	9				105
*03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10				115

HELTON				WELL #: 3021	RRCID -> 219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11150	-	12670		
10	651 N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-				133
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	548	2	74	9	N	67	182	1		18
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-				18
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				18
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	460	2			N	-0-				18
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-				18

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	7	1	864	2	Y	3	3	8	43
							3	9							
11		833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4	4	8	43
12		899 N	813	-0-	-86	-0-	807	2	6	9	Y	5	5	8	43
01		868 N	820	-0-	-48	-0-	820	2			Y	-0-			43
02		784 N	610	-0-	-174	-0-	553	2	57	9	Y	52			95
*03		825 N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	8	8	96

 SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726

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

 HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636

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

 HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784

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

 MEADOWS 4 WELL #: 6 RRCID -> 222857 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10907 - 11381

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GATLIN 3 WELL #: 3 RRCID -> 222940 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11103 - 11502

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

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
PURYEAR		WELL #: 1324		RRCID ->	225375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 13089	
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-		-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-		-0-
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2		Y	-0-		-0-
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	2	Y		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-

ZYBACH 26		WELL #: 2026		RRCID ->	225516	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.11550	- 13500	
10	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	1684	2	22	9	Y	20	33
11	1800 N	91	-0-	-1709	-0-	85	2	6	9	Y	5	5
12	1798 N	3	-0-	-1795	-0-	3	2			Y	-0-	5
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	5
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1	2

HEFLEY		WELL #: 3348		RRCID ->	225538	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11413	- 12890	
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	43	1	1552	2	N	6	22
						7	9					
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	2	N	34	56
						37	9					
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	47	1	1549	2	N	31	80
						34	9					
01	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	29	1	1512	2	N	43	116
						47	9					
02	1456 N	1159	-0-	-297	-0-	20	1	1113	2	N	24	140
						26	9					
03	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	22	1	1328	2	N	42	23
						46	9					

HEFLEY SWD		WELL #: 1		RRCID ->	225864	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 5386	- 6364	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEFLEY 47		WELL #: 27		RRCID ->	226015	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11052	- 12738	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MEEK, G.		WELL #: 1254		RRCID ->	228416	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11232	- 12772	
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-	17
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	2	58	9	Y	53	70
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			Y	-0-	70
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1203	2	53	9	Y	48	118
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-	118
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1304	2	46	9	Y	42	160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEADOWS 4		WELL #:		7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10904 - 11535		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	180	1	2106	2	Y	-0-			9
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	172	1	2110	2	Y	-0-			9
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2138	2	Y	-0-			9
01	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	170	1	1705	2	Y	-0-			9
02	1960 N	1015	-0-	-945	-0-	76	1	939	2	Y	-0-			9
*03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	189	1	2183	2	Y	35	29	1	15
						39	9							

HEFLEY 4		WELL #:		7	RRCID ->	228643	COMPL. DATE	05/19/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10911 - 11518
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEFLEY 47		WELL #:		24	RRCID ->	228731	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	13365	PERF.	11056 - 13232
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SOPHIA		WELL #:		2950	RRCID ->	229481	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10976 - 12750	
10	620 N	427	-0-	-193	-0-	11	1	390	2	N	24	2 8	115
						26	9						
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	32	1	446	2	N	18		133
						20	9						
12	527 N	324	-0-	-203	-0-	16	1	305	2	N	3	3 8	133
						3	9						
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	7	1	291	2	N	4	4 8	133
						4	9						
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	4	1	295	2	N	50		183
						55	9						
*03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	28	181 1	30
						31	9						

ZYBACH 26		WELL #:		1026	RRCID ->	229483	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	20600	PERF.	11524 - 13348	
10	992 N	759	-0-	-233	-0-	740	2	19	9	Y	17	1 8	32
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	700	2	58	9	Y	53	57 1	25
12	868 N	732	-0-	-136	-0-	709	2	23	9	Y	21	5 8	41
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	21	3 8	59
02	700 N	397	-0-	-303	-0-	361	2	36	9	Y	33	61 1	30
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	707	2	22	9	Y	20	2 8	48

SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10844 - 12700
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
YEAGER WELL #: 4 RRCID -> 229602 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11500 - 13334															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		3100 N	3368	-0-	268	1561	3359	2	9	9	Y	8	4 1	4 8	12
11		4438 X	2877	-0-	-1561	-0-	2853	2	24	9	Y	22	15 1	7 8	12
12		3069 X	2774	-0-	-295	-0-	2765	2	9	9	Y	8	8 8		12
01		3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	1898	2	39	9	Y	35	23 1	12 8	12
02		2772 X	1850	-0-	-922	-0-	1830	2	20	9	Y	18	9 1	9 8	12
03		3069 X	1939	-0-	-1130	-0-	1917	2	22	9	Y	20	10 1	10 8	12

HEFLEY 36 WELL #: 4036 RRCID -> 229821 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11408 - 13722															
10		558 N	492	-0-	-66	-0-	485	2	7	9	Y	6	1 8		30
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5			35
12		558 N	547	-0-	-11	-0-	538	2	9	9	Y	8	11 1	2 8	30
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	2 8		35
02		504 N	450	-0-	-54	-0-	446	2	4	9	Y	4	9 1		30
*03		558 N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	7 1		28

HEFLEY WELL #: 4037 RRCID -> 229822 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11436 - 13542															
10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3	2 1	1 8	11
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	Y	2			13
12		682 N	585	-0-	-97	-0-	583	2	2	9	Y	2	1 8		14
01		682 N	516	-0-	-166	-0-	513	2	3	9	Y	3	1 8		16
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2			18
*03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	602	2	19	9	Y	17			35

HEFLEY WELL #: 2348 RRCID -> 230136 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11402 - 13624															
10		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	43	1	2361	2	N	38	5 8		85
							42	9							
11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	N	23			108
							25	9							
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	47	1	2397	2	N	31	15 8		124
							34	9							
01		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	23	1	2380	2	N	59	16 8		167
							65	9							
02		1904 N	1879	-0-	-25	-0-	18	1	1814	2	N	43	173 1		37
							47	9							
*03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	22	1	2327	2	N	40			77
							44	9							

SOPHIA WELL #: 9050 RRCID -> 230142 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 12840 PERF.10916 - 12680															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
SOPHIA WELL #: 4050 RRCID -> 230341 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10854 - 12758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	2	N	19	4	8	108
						21	9							
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	2	N	36			144
						40	9							
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	47	1	1288	2	N	50	9	8	185
						55	9							
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	29	1	1394	2	N	78	181	1	10 8 72
						86	9							
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	22			94
						24	9							
*03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	22	1	1328	2	N	20			114
						22	9							

HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706														
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	415	2	3	9	Y	3	1	8	15
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	455	2	3	9	Y	3			18
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	429	2	3	9	Y	3	5	1	1 8 15
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	Y	3	1	8	17
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	370	2	2	9	Y	2	5	1	14
*03	434 N	329	-0-	-105	-0-	326	2	3	9	Y	3	3	1	14

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368														
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			35
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-			35
12	279 X	5	-0-	-274	-0-	5	2			Y	-0-			35
01	279 X	217	-0-	-62	-0-	20	1	197	2	Y	-0-			35
02	280 X	1	-0-	-279	-0-	1	2			Y	-0-			35
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	23	1	12

GLISAN STEEN WELL #: 1013 RRCID -> 232608 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 14770 PERF.11706 - 13690														
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	Y	1	1	8	13
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	Y	2	2	8	13
12	465 X	258	-0-	-207	-0-	256	2	2	9	Y	2	2	8	13
01	465 X	202	-0-	-263	-0-	202	2			Y	-0-			13
02	420 X	73	-0-	-347	-0-	73	2			Y	-0-			13
03	465 X	342	-0-	-123	-0-	318	2	24	9	Y	22	2	8	33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WELL #:		5		RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			7
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			7
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			7
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	4 1	634 2	N	-0-			7
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			7
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			7

HEFLEY 36				WELL #:	8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404 - 13310
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOPHIA				WELL #:	1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968 - 12764
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

HEFLEY 47				WELL #:	9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406 - 13356
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	32 1	1091 2	Y	31	4 8		60
						34 9						
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	36 1	1172 2	Y	17			77
						19 9						
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	47 1	1162 2	Y	21	7 8		91
						23 9						
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	32 1	997 2	Y	36	7 8		120
						40 9						
02	952 N	593	-0-	-359	-0-	13 1	580 2	Y	-0-			120
03	1054 N	998	-0-	-56	-0-	14 1	975 2	Y	8	66 1		62
						9 9						

HEFLEY				WELL #:	2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400 - 13601
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURYEAR				WELL #:	2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440 - 13570
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		Y	-0-			12
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		Y	-0-			12
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 2		Y	-0-			12
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4 1	251 2	Y	-0-			12
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160 2		Y	-0-			12
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			12

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY		WELL #:		2648		RRCID ->	234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #:		1337		RRCID ->	234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506	- 13566		
10	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1915	2	3	9	Y	3	3	1	14
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		1792	2	2	9	Y	2			16
12	1860 N	1775	-0-	-85	-0-		1769	2	6	9	Y	5	2	8	19
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		2042	2	4	9	Y	4	2	8	21
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-		2329	2	2	9	Y	2			23
*03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-		1926	2	24	9	Y	22			45

HEFLEY 36		WELL #:		5036		RRCID ->	235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456	- 13708		
10	527 N	444	-0-	-83	-0-		444	2			Y	-0-			-0-
11	510 N	457	-0-	-53	-0-		457	2			Y	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-		481	2			Y	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512	2			Y	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-		478	2			Y	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		1537		RRCID ->	235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	- 13566		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2

HEFLEY		WELL #:		2748		RRCID ->	235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		8048		RRCID ->	235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	- 13556		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022															

BACH 12		WELL #:		1012		RRCID ->	236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812	- 14764		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
SOPHIA				WELL #: 1750	RRCID -> 236339	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12935	PERF.10876	- 12792
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEFLEY				WELL #: 3710	RRCID -> 236908	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	12912	PERF.11378	- 12850					
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1442	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	22
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	1	1			24
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	Y	7	3	8			28
01	1395 N	1188	-0-	-207	-0-	1180	2	8	9	Y	7	3	8			32
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3					35
*03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2	37	9	Y	34					69

HEFLEY				WELL #: 3248	RRCID -> 237310	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11259	- 13568
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEFLEY 28				WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11204	- 12996					
10	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1026	2	22	9	N	20	180	1	3	8	43
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10	2	8			51
12	1054 N	992	-0-	-62	-0-	974	2	18	9	N	16	3	8			64
01	1054 N	946	-0-	-108	-0-	937	2	9	9	N	8					72
02	980 N	881	-0-	-99	-0-	856	2	25	9	N	23					95
*03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24	6	8			113

HEFLEY				WELL #: 2137	RRCID -> 238700	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11456	- 13586					
10	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	Y	5	4	1	1	8	22
11	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4	9	Y	4	1	1			25
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	2	6	9	Y	5	2	8			28
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2669	2	7	9	Y	6	2	8			32
02	1708 N	1599	-0-	-109	-0-	1596	2	3	9	Y	3					35
*03	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2012	2	37	9	Y	34					69

HEFLEY				WELL #: 1237	RRCID -> 239435	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11026	- 13632					
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	11
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1					12
12	2108 N	1226	-0-	-882	-0-	1223	2	3	9	Y	3	1	8			14
01	1674 N	1049	-0-	-625	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	8			16
02	1372 N	669	-0-	-703	-0-	668	2	1	9	Y	1					17
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1048	2	19	9	Y	17					34

HEFLEY 36				WELL #: 1736	RRCID -> 239588	COMPL. DATE	05/17/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11412	- 13634					
10	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	1982	2	8	9	Y	7	2	8			30
11	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6	9	Y	5					35
12	2294 N	2188	-0-	-106	-0-	2178	2	10	9	Y	9	11	1	3	8	30
01	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8	9	Y	7	3	8			34
02	2016 N	1549	-0-	-467	-0-	1545	2	4	9	Y	4	9	1			29
*03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	7	1			26

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	496 N	367	-0-	-129	-0-	11	1	354	2	Y	2	85
						2	9					
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	7	1	303	2	Y	25	110
						28	9					
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	18	1	225	2	Y	8	115
						9	9					
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	7	1	291	2	Y	2	115
						2	9					
02	308 N	134	-0-	-174	-0-	5	1	125	2	Y	4	119
						4	9					
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	15	27
						17	9					

 HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542

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

 FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080

10	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1628	2	1	9	Y	1	31
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2	31
12	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	1732	2	6	9	Y	5	31
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			Y	-0-	31
02	1736 X	1276	-0-	-460	-0-	1265	2	11	9	Y	10	41
03	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1422	2	63	9	Y	57	91

 YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894

10	6572 X	5434	-0-	-1138	-0-	5392	2	42	9	Y	38	43
11	6030 X	5036	-0-	-994	-0-	5008	2	28	9	Y	25	43
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6244	2	9	9	Y	8	43
01	5177 X	5154	-0-	-23	-0-	5101	2	53	9	Y	48	43
02	4676 X	4114	-0-	-562	-0-	4088	2	26	9	Y	24	43
*03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5145	2	43	9	Y	39	3

 BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY		WELL #:		1948	RRCID ->	245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11402 - 13362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	43 1	1843 2	N	23		5 8		106
							25 9							
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	36 1	1774 2	N	7				113
							8 9							
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	47 1	1799 2	N	14		9 8		118
							15 9							
01		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	22 1	1754 2	N	44		9 8		153
							48 9							
02		1624 N	1390	-0-	-234	-0-	16 1	1335 2	N	35				188
							39 9							
03		1798 N	486	-0-	-1312	-0-	7 1	467 2	N	11		179 1		20
							12 9							

HEFLEY		WELL #:		1448	RRCID ->	246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11395 - 13318
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOPHIA		WELL #:		1550	RRCID ->	246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.	10893 - 12841
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		11	RRCID ->	246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	11650 - 13150
10	1054 N	666	-0-	-388	-0-	666 2			Y	-0-		5
11	1020 N	597	-0-	-423	-0-	597 2			Y	-0-		5
12	868 N	556	-0-	-312	-0-	555 2	1 9		Y	1	1 8	5
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 2			Y	-0-		5
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	823 2	7 9		Y	6		11
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1732 2	26 9		Y	24	1 8	34

SOPHIA		WELL #:		8050	RRCID ->	247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.	10942 - 12817
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		310 N	207	-0-	-103	-0-	7	1	187	2	N	12	1	8	180
							13	9							
11		210 N	165	-0-	-45	-0-	159	2	6	9	N	5			185
12		279 N	58	-0-	-221	-0-	4	1	53	2	N	1	1	8	185
							1	9							
01		217 N	99	-0-	-118	-0-	91	2	8	9	N	7			192
02		168 N	99	-0-	-69	-0-	92	2	7	9	N	6			198
*03		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	162	1	36

HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657															
10		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	7323	2	11	9	N	10			43
11		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7189	2	48	9	N	44			87
12		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7297	2	61	9	N	55			142
01		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7202	2	51	9	N	46			188
02		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			188
*03		7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	5	1	7231	2	N	1	178	1	11
							1	9							

PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664															
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	2	3	9	Y	3	2	8	291
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1940	2	61	9	Y	55	187	1	157
12		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1675	2	32	9	Y	29	2	8	184
01		1674 N	1316	-0-	-358	-0-	4	1	1312	2	Y	-0-			184
02		1512 N	1260	-0-	-252	-0-	1258	2	2	9	Y	2			186
03		1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1540	2	12	9	Y	11	4	8	193

FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588															
10		620 N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-			28
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			28
12		775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-			28
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			28
*02		700 N	422	-0-	-278	-0-	421	2	1	9	Y	1			29
03		744 N	434	-0-	-310	-0-	434	2			Y	-0-			29

HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594															
10		1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1734	2	44	9	Y	40	6	1	58
11		1770 N	1648	-0-	-122	-0-	1616	2	32	9	Y	29			87
12		1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1582	2	43	9	Y	39	41	1	85
01		1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1584	2	64	9	Y	58	1	8	142
02		2800 N	3045	-0-	245	245	3026	2	19	9	Y	17	35	1	124
*03		1847 N	1602	-0-	-245	-0-	1600	2	2	9	Y	2	25	1	101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960

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

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292

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

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815

10	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	6107	2	57	9	N	52	178	1			143
11	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5988	2	76	9	N	69					212
12	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6182	2	63	9	N	57					269
01	5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4	1	4894	2	N	44	186	1			127
						48	9									
*02	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73					200
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					200

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304

10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	321	2	2	9	Y	2					17
11	240 N	113	-0-	-127	-0-	112	2	1	9	Y	1					18
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	156	2	6	9	Y	5					23
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4	9	Y	4					27
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	Y	5					32
*03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	35	1			1

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813

10	2821 X	2153	-0-	-668	-0-	2134	2	19	9	Y	17					115
11	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	2	22	9	Y	20					135
12	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2648	2	34	9	Y	31					166
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2497	2	48	9	Y	44	187	1			23
02	1568 N	829	-0-	-739	-0-	826	2	3	9	Y	3					25
*03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2188	2	42	9	Y	38		1	8		63

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4674	2	168	9	Y	153	180 1 1 8 77
11	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	3627	2	158	9	Y	144	176 1 3 8 42
12	5084 X	3549	-0-	-1535	-0-	3395	2	154	9	Y	140	3 8 179
01	5084 X	3265	-0-	-1819	-0-	3061	2	204	9	Y	185	172 1 2 8 190
02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7252	2	106	9	Y	96	173 1 4 8 109
03	4836 X	2853	-0-	-1983	-0-	2696	2	157	9	Y	143	174 1 1 8 77

 CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

10	6603 X	6299	-0-	-304	-0-	6263	2	36	9	Y	33	1 8 160
11	6390 X	5344	-0-	-1046	-0-	5274	2	70	9	Y	64	178 1 1 8 45
12	6882 X	5833	-0-	-1049	-0-	5752	2	81	9	Y	74	1 8 118
01	6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5704	2	78	9	Y	71	172 1 17
02	6216 X	5954	-0-	-262	-0-	5852	2	102	9	Y	93	110
*03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6550	2	88	9	Y	80	172 1 2 8 16

 GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	9
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-	9
12	1209 N	853	-0-	-356	-0-	853	2			Y	-0-	9
01	1240 N	146	-0-	-1094	-0-	146	2			Y	-0-	9
02	784 N	457	-0-	-327	-0-	457	2			Y	-0-	9
03	868 N	186	-0-	-682	-0-	186	2			Y	-0-	9

 BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

10	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	496	1	8679	2	Y	117	5 8 182
11	8850 X	8504	-0-	-346	-0-	480	1	7978	2	Y	42	163 1 6 8 55
12	9331 X	8149	-0-	-1182	-0-	496	1	7606	2	Y	43	8 8 90
01	9331 X	7131	-0-	-2200	-0-	443	1	6688	2	Y	-0-	90
02	8428 X	6747	-0-	-1681	-0-	441	1	6208	2	Y	89	179
03	9300 X	7008	-0-	-2292	-0-	475	1	6476	2	Y	52	184 1 10 8 37

 RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	775	1	1486	2	N	135	4 8 366
11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	750	1	670	2	N	90	172 1 8 8 276
12	2232 N	1130	-0-	-1102	-0-	775	1	194	2	N	146	165 1 8 8 249
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	775	1	1892	2	N	113	167 1 4 8 191
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	531	1	1460	2	N	95	13 8 273
*03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	768	1	2024	2	N	107	166 1 4 8 210

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WELL #: 8H RRCID -> 262481 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11304 - 14270														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	242	1	5246	2	N	48		127
							53	9						
11		5250 X	5215	-0-	-35	-0-	240	1	4936	2	N	35		162
							39	9						
12		5425 X	4306	-0-	-1119	-0-	219	1	4058	2	N	26	1 8	187
							29	9						
01		5425 X	5371	-0-	-54	-0-	232	1	5094	2	N	41		228
							45	9						
02		4900 X	3794	-0-	-1106	-0-	192	1	3579	2	N	21		249
							23	9						
*03		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	243	1	5446	2	N	50	183 1 1 8	115
							55	9						

LOTT 1 WELL #: 3SL RRCID -> 262647 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 13914 PERF.14050 - 18073														
10		13361 X	13090	-0-	-271	-0-	1426	1	11479	2	Y	168	181 1 25 8	273
							185	9						
11		12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	1188	1	11426	2	Y	191	11 1 43 8	410
							210	9						
12		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1135	1	10851	2	Y	283	341 1 36 8	316
							311	9						
01		13082 X	10257	-0-	-2825	-0-	654	1	9375	2	Y	207	165 1 11 8	347
							228	9						
02		11956 X	10826	-0-	-1130	-0-	1288	1	9288	2	Y	227	163 1 52 8	359
							250	9						
03		13237 X	11800	-0-	-1437	-0-	1223	1	10296	2	Y	255	457 1 15 8	142
							281	9						

KIKER-AMOCO 6 WELL #: 3H RRCID -> 262746 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12040 - 15951														
10		3100 N	3943	-0-	843	843	248	1	3695	2	Y	-0-	179 1	34
11		4081 X	3238	-0-	-843	-0-	240	1	2997	2	Y	1	1 8	34
							1	9						
12		4464 X	1557	-0-	-2907	-0-	104	1	1452	2	Y	1	1 8	34
							1	9						
01		4464 X	2001	-0-	-2463	-0-	161	1	1840	2	Y	-0-		34
02		4032 X	1192	-0-	-2840	-0-	109	1	1082	2	Y	1	1 8	34
							1	9						
03		3937 X	1742	-0-	-2195	-0-	200	1	1542	2	Y	-0-		34

PURYEAR WELL #: 724H RRCID -> 262769 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11630 - 15852														
10		6324 X	5708	-0-	-616	-0-	5671	2	37	9	Y	34	2 8	187
11		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6521	2	70	9	Y	64	181 1	67
12		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6577	2	118	9	Y	107	5 8	169
01		5859 X	5746	-0-	-113	-0-	4	1	5742	2	Y	-0-		169
02		5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4594	2	34	9	Y	31	178 1	22
03		5859 X	4666	-0-	-1193	-0-	4561	2	105	9	Y	95	5 8	112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEADOWS 5		WELL #:		29H		RRCID -> 262853		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11253 - 14078		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	7719 X	7124	-0-	-595	-0-	775	1	6252	2	Y	88	22	8	103
11	7470 X	6992	-0-	-478	-0-	97	9	6155	2	Y	79	22	8	160
12	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	87	9	6707	2	Y	100	30	8	230
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	711	1	6561	2	Y	33	183	1	80
02	6552 X	6202	-0-	-350	-0-	110	9	5435	2	Y	83			163
*03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	658	1	6480	2	Y	77	184	1	49 8 7
						36	9							
						676	1							
						91	9							
						726	1							
						85	9							

BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #:		1		RRCID -> 263322		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6531		PERF. 4742 - 5932		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 26		WELL #:		5SL		RRCID -> 263514		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 11485		PERF.11600 - 15938		
10	47075 X	9549	-0-	-37526	-0-	9384	2	165	9	Y	150	11	8	211
11	10530 X	9238	-0-	-1292	-0-	9029	2	209	9	Y	190	169	1	35 8 197
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9713	2	235	9	Y	214	50	8	361
01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12900	2	245	9	Y	223	371	1	37 8 176
02	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12196	2	216	9	Y	196	175	1	12 8 185
*03	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10729	2	219	9	Y	199	187	1	28 8 169

BROWN 6		WELL #:		4H		RRCID -> 264081		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11713		PERF.11718 - 15953		
10	5425 X	4574	-0-	-851	-0-	4447	2	127	9	Y	115	193	1	3 8 164
11	4590 X	3377	-0-	-1213	-0-	3244	2	133	9	Y	121	189	1	4 8 92
12	5332 X	5248	-0-	-84	-0-	5016	2	232	9	Y	211	186	1	12 8 105
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5920	2	233	9	Y	212	12	8	305
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5407	2	260	9	Y	236	352	1	4 8 185
*03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6236	2	230	9	Y	209	234	1	7 8 153

WISE		WELL #:		9H		RRCID -> 264478		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11500 - 16300		
10	10168 X	4121	-0-	-6047	-0-	4097	2	24	9	N	22	1	8	116
11	8910 X	6358	-0-	-2552	-0-	6285	2	73	9	N	66			182
12	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11082	2	105	9	N	95	178	1	1 8 98
01	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9046	2	85	9	N	77			175
02	7476 X	6588	-0-	-888	-0-	6502	2	86	9	N	78			253
03	11191 X	7695	-0-	-3496	-0-	7627	2	68	9	N	62	181	1	2 8 132

HUFF 16		WELL #:		6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11223 - 16153		
10	620 N	330	-0-	-290	-0-	330	2			N	-0-			105
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			105
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			105
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			105
*02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			105
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LOTT 1 WELL #: 4H RRCID -> 266498 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11646 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	155	1	4486	2	Y	291	357	1	95
						320	9							
11	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	150	1	4664	2	Y	327	184	1	233
						360	9							
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	155	1	4538	2	Y	283	337	1	175
						311	9							
01	4340 X	3896	-0-	-444	-0-	155	1	3416	2	Y	295	343	1	125
						325	9							
02	3920 X	1482	-0-	-2438	-0-	140	1	1199	2	Y	130	178	1	75
						143	9							
*03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	155	1	4011	2	Y	314	183	1	205
						345	9							

 BROWN 8 WELL #: 4H RRCID -> 266819 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11755 - 15823

10	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4437	2	72	9	Y	65			104
11	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4302	2	87	9	Y	79	1	8	182
12	4681 X	4304	-0-	-377	-0-	4213	2	91	9	Y	83	181	1	82
01	4681 X	3981	-0-	-700	-0-	3897	2	84	9	Y	76	1	8	157
02	4228 X	3300	-0-	-928	-0-	3237	2	63	9	Y	57	170	1	44
03	4526 X	4202	-0-	-324	-0-	4124	2	78	9	Y	71			115

 BACH 12 WELL #: 3H RRCID -> 267170 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11790 - 15603

10	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	7512	2	100	9	Y	91			108
11	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	7222	2	109	9	Y	99	159	1	47
12	7905 X	7868	-0-	-37	-0-	7739	2	129	9	Y	117	1	8	163
01	7905 X	7321	-0-	-584	-0-	7203	2	118	9	Y	107	167	1	103
02	7140 X	6599	-0-	-541	-0-	6494	2	105	9	Y	95	161	1	35
03	7874 X	7073	-0-	-801	-0-	6961	2	112	9	Y	102			137

 HONATH, D.H. 75 WELL #: 4H RRCID -> 267205 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11347 - 15753

10	12555 X	11229	-0-	-1326	-0-	155	1	10908	2	Y	151	179	1	206
						166	9							
11	13200 X	13200	-0-	-0-	-0-	769	1	12258	2	Y	157	180	1	183
						173	9							
12	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	155	1	12546	2	Y	216	366	1	33
						238	9							
01	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	155	1	12678	2	Y	193	184	1	42
						212	9							
02	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	140	1	11137	2	Y	160			202
						176	9							
*03	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	1110	1	12551	2	Y	157	184	1	175
						173	9							

 MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763

10	6789 X	4769	-0-	-2020	-0-	17	1	4677	2	Y	68	181	1	147
						75	9							
11	6570 X	4390	-0-	-2180	-0-	16	1	4322	2	Y	47			194
						52	9							
12	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	17	1	5830	2	Y	128	183	1	139
						141	9							
01	5983 X	5427	-0-	-556	-0-	17	1	5322	2	Y	80			219
						88	9							
02	5404 X	4977	-0-	-427	-0-	15	1	4915	2	Y	43	170	1	92
						47	9							
03	5983 X	5093	-0-	-890	-0-	17	1	4995	2	Y	74			166
						81	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC THOMAS MEEK 76			//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	2H	RRCID ->	267218	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11326	PERF.	11328	- 16093			
10	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	17 151	1 9	16553	2	Y	137					210
11	16050 X	15986	-0-	-64	-0-	17 167	1 9	15802	2	Y	152	185	1			177
12	16337 X	14720	-0-	-1617	-0-	17 175	1 9	14528	2	Y	159	183	1			153
01	16337 X	16027	-0-	-310	-0-	17 197	1 9	15813	2	Y	179	182	1			150
02	14756 X	14178	-0-	-578	-0-	15 173	1 9	13990	2	Y	157	187	1			120
03	16337 X	14042	-0-	-2295	-0-	17 163	1 9	13862	2	Y	148	176	1			92
HEFLEY 36			WELL #:	6H	RRCID ->	267853	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	11532	PERF.	11500	- 16220			
10	8804 X	8043	-0-	-761	-0-	155 134	1 9	7754	2	Y	122	181	1	1	8	54
11	8430 X	7819	-0-	-611	-0-	150 69	1 9	7600	2	Y	63	3	8			114
12	8370 X	8243	-0-	-127	-0-	155 135	1 9	7953	2	Y	123	183	1	4	8	50
01	8153 X	7990	-0-	-163	-0-	155 146	1 9	7689	2	Y	133	3	8			180
02	7364 X	7031	-0-	-333	-0-	140 91	1 9	6800	2	Y	83	178	1	1	8	84
03	8246 X	7241	-0-	-1005	-0-	155 101	1 9	6985	2	Y	92	2	8			174
MEADOWS 1 SL			WELL #:	2H	RRCID ->	267889	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	12010	- 16703			
10	10385 X	9859	-0-	-526	-0-	1062 365	1 9	8432	2	N	332	358	1	13	8	230
11	10050 X	9394	-0-	-656	-0-	1024 307	1 9	8063	2	N	279	360	1	40	8	109
12	10230 X	9898	-0-	-332	-0-	1054 345	1 9	8499	2	N	314	184	1	57	8	182
01	10168 X	9516	-0-	-652	-0-	1035 384	1 9	8097	2	N	349	368	1	44	8	119
02	9016 X	8706	-0-	-310	-0-	949 281	1 9	7476	2	N	255	171	1	14	8	189
03	9889 X	9611	-0-	-278	-0-	854 314	1 9	8443	2	N	285	356	1	28	8	90
LOTT 1 SL			WELL #:	5H	RRCID ->	268256	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	11477	PERF.	11330	- 13073			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HUDSON			WELL #:	2HR	RRCID ->	268635	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11500	- 16053			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	813	2	3 9	N	3	5 1	7
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	721	2	2 9	N	2		9
12	837 N	737	-0-	-100	-0-	733	2	4 9	N	4	4 1	9
01	806 N	598	-0-	-208	-0-	591	2	7 9	N	6	1 8	14
02	672 N	408	-0-	-264	-0-	404	2	4 9	N	4	4 1	14
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	705	2	4 9	N	4	3 1	15

 BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

10	3720 X	2915	-0-	-805	-0-	2788	2	127 9	N	115		154
11	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	3269	2	147 9	N	134	173 1	114
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4099	2	176 9	N	160	181 1	91
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3673	2	173 9	N	157	172 1	74
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3167	2	136 9	N	124	171 1	26
*03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3726	2	166 9	N	151	1 8	176

 BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

10	9238 X	6215	-0-	-3023	-0-	1043	1	4989 2	N	166	184 1	145
11	8940 X	6180	-0-	-2760	-0-	997	1	4941 2	N	220	195 1	146
12	6789 X	5574	-0-	-1215	-0-	1054	1	4324 2	N	178	192 1	101
01	6200 X	5240	-0-	-960	-0-	1020	1	4057 2	N	148	186 1	41
02	5768 X	5346	-0-	-422	-0-	939	1	4282 2	N	114	1 1	148
03	6386 X	5549	-0-	-837	-0-	1054	1	4349 2	N	133	183 1	86

 ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

10	3596 X	2812	-0-	-784	-0-	2759	2	53 9	Y	48	171 1	51
11	3420 X	2163	-0-	-1257	-0-	2097	2	66 9	Y	60	10 8	101
12	3472 X	2218	-0-	-1254	-0-	2151	2	67 9	Y	61	13 8	149
01	3472 X	807	-0-	-2665	-0-	750	2	57 9	Y	52	10 8	191
02	3136 X	1406	-0-	-1730	-0-	1354	2	52 9	Y	47	161 1	74
03	2821 X	2377	-0-	-444	-0-	2315	2	62 9	Y	56	7 8	123

 BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

10	4464 X	3245	-0-	-1219	-0-	748	1	2363 2	N	122	174 1	84
11	4320 X	3542	-0-	-778	-0-	690	1	2707 2	N	132	19 8	197
12	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	775	1	2082 2	N	116	183 1	104
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	726	1	3280 2	N	138	20 8	222
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	686	1	3280 2	N	88	175 1	129
*03	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	709	1	3714 2	N	144	169 1	91

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014										TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012										TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542							
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013										TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013										TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014										TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942							
10	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	1535	1	4658	2	N	279	208	1	10	8	240
							307	9									
11	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	1434	1	4758	2	N	316	376	1	32	8	148
							348	9									
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1462	1	4772	2	N	304	196	1	49	8	207
							334	9									
01	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	1345	1	4597	2	N	294	184	1	35	8	282
							323	9									
02	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	1420	1	4461	2	N	263	355	1	12	8	178
							289	9									
*03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	1581	1	4940	2	N	313	362	1	27	8	102
							344	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013										TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551							
10	6200	X	5874	-0-	-326	-0-	5762	2	112	9	N	102	7	8			127
11	6000	X	5050	-0-	-950	-0-	4941	2	109	9	N	99	21	8			205
12	6200	X	5610	-0-	-590	-0-	5458	2	152	9	N	138	183	1	28	8	132
01	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6176	2	172	9	N	156	179	1	22	8	87
02	5292	X	5098	-0-	-194	-0-	4969	2	129	9	N	117	163	1	8	8	33
03	5859	X	4794	-0-	-1065	-0-	4659	2	135	9	N	123	17	8			139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		11535 X	11535	-0-	-0-	-0-	1200	1	10064	2	Y	246	176	1	238
							271	9							
11		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	1276	1	10461	2	Y	252	159	1	313
							277	9							
12		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	1195	1	7325	2	Y	139	190	1	243
							153	9							
01		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1338	1	9271	2	Y	167	185	1	225
							184	9							
02		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	1027	1	7579	2	Y	143	185	1	183
							157	9							
*03		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	1322	1	8912	2	Y	268	178	1	228
							295	9							

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143															
10		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6158	2	210	9	N	191	187	1	165
							6415	2	275	9	N	250	50	8	365
11		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-									
12		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7307	2	321	9	N	292	370	1	216
01		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9333	2	274	9	N	249	171	1	240
02		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5282	2	166	9	N	151	173	1	200
							7221	2	218	9	N	198	179	1	178
*03		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-									

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166															
10		2945 X	2119	-0-	-826	-0-	31	1	2075	2	Y	12	1	8	11
							13	9							
11		2850 X	1618	-0-	-1232	-0-	50	1	1535	2	Y	30	10	1	31
							33	9							
12		1953 X	1820	-0-	-133	-0-	50	1	1717	2	Y	48	35	1	42
							53	9							
01		1953 X	1434	-0-	-519	-0-	38	1	1389	2	Y	6	35	1	11
							7	9							
02		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	24	1	1821	2	Y	23	9	1	25
							25	9							
03		1829 N	1298	-0-	-531	-0-	19	1	1250	2	Y	26	21	1	30
							29	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
HEFLEY 47				WELL #:	33SL	RRCID ->	276719	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11906	- 16130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	1456 1	3033 2	Y	227	184 1	79 8	193	
							250 9							
11		5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	1705 1	3946 2	Y	115	173 1		135	
							127 9							
12		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1723 1	3251 2	Y	317	151 1	139 8	162	
							349 9							
01		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1634 1	3077 2	Y	330	136 1	152 8	204	
							363 9							
02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	1365 1	2734 2	Y	141	166 1		179	
							155 9							
*03		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	1649 1	1876 2	Y	122	154 1		147	
							134 9							
HEFLEY 47 SL				WELL #:	35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11632	- 14272	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
HOBART RANCH 19				WELL #:	5H	RRCID ->	278377	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11326	PERF.11298	- 16069	
10		12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	775 1	11391 2	N	173	361 1		89	
							190 9							
11		9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	696 1	8840 2	N	198			287	
							218 9							
12		10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	725 1	9914 2	N	218	356 1		149	
							240 9							
01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	626 1	7034 2	N	196			345	
							216 9							
02		7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	649 1	6621 2	N	183	182 1		346	
							201 9							
*03		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	771 1	7527 2	N	211	352 1		205	
							232 9							
PARNELL 7				WELL #:	5H	RRCID ->	279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910	- 15602	
10		9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	248 1	9152 2	N	93	190 1		103	
							102 9							
11		8400 X	318	-0-	-8082	-0-	234 1	84 9	N	76			179	
12		8680 X	8576	-0-	-104	-0-	245 1	8233 2	N	89			268	
							98 9							
01		8680 X	7779	-0-	-901	-0-	189 1	7477 2	N	103	205 1		166	
							113 9							
02		7840 X	5048	-0-	-2792	-0-	150 1	4828 2	N	64			230	
							70 9							
*03		9353 X	9353	-0-	-0-	-0-	229 1	9015 2	N	99	198 1		131	
							109 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	1550	1	4548	2	N	110	382	1			129
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1500	1	106	9	N	96					225
12	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1501	1	4705	2	N	126					351
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1457	1	4386	2	N	117	177	1			291
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1328	1	3393	2	N	116					407
*03	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1521	1	3571	2	N	146	366	1			187

PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

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

SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

10	15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	149	1	15420	2	N	151					273
11	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	166	9	44	1	N	121	186	1			208
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	133	9	2	1	N	129	174	1			163
01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	142	9	6	1	N	72	178	1			57
*02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	79	9	2	1	N	289					346
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	318	9			N	NO RPT					346

PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

10	4867 X	4061	-0-	-806	-0-	3961	2	100	9	N	91					174
11	4710 X	3651	-0-	-1059	-0-	3542	2	109	9	N	99	169	1			104
12	5425 X	2721	-0-	-2704	-0-	2671	2	50	9	N	45					149
01	5425 X	1299	-0-	-4126	-0-	1282	2	17	9	N	15					164
02	4900 X	2290	-0-	-2610	-0-	2267	2	23	9	N	21					185
03	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	3281	2	50	9	N	45	194	1			36

SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MEADOWS-CLIFFORD 31-30 ME EX WELL #: 1H RRCID -> 284034 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11859 - 19269														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		43400 X	30897	-0-	-12503	-0-	1236	1	28873	2	N	716	724 1	56 8 156
							788	9						
11		42000 X	29805	-0-	-12195	-0-	1063	1	27917	2	N	750	529 1	56 8 321
							825	9						
12		43400 X	30473	-0-	-12927	-0-	1031	1	28622	2	N	745	903 1	26 8 137
							820	9						
01		33077 X	29456	-0-	-3621	-0-	892	1	27864	2	N	636	555 1	218
							700	9						
02		28896 X	26187	-0-	-2709	-0-	907	1	24512	2	N	698	698 1	218
							768	9						
*03		31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	1188	1	29230	2	N	831	741 1	104 8 204
							914	9						

MEADOWS-CLIFFORD 31-30 MD EX WELL #: 2H RRCID -> 284212 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11620 - 21507														
10		67239 X	60825	-0-	-6414	-0-	260	1	59899	2	N	605	541 1	44 8 237
							666	9						
11		60390 X	57575	-0-	-2815	-0-	84	1	56633	2	N	780	727 1	131 8 159
							858	9						
12		62403 X	55991	-0-	-6412	-0-	4	1	55092	2	N	814	723 1	177 8 73
							895	9						
01		62403 X	54901	-0-	-7502	-0-	7	1	54067	2	N	752	547 1	133 8 145
							827	9						
02		55468 X	47499	-0-	-7969	-0-	46887	2	612	9	N	556	538 1	43 8 120
							42	1	41430	2	N	455	348 1	79 8 148
03		60822 X	41973	-0-	-18849	-0-	501	9						

YEAGER-HOBART 9-19 MG EX WELL #: 1H RRCID -> 285651 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11980 - 20631														
10		34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	434	1	33935	2	N	528	714 1	182
							581	9						
11		33223 X	33223	-0-	-0-	-0-	420	1	32236	2	N	515	359 1	338
							567	9						
12		33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	434	1	32561	2	N	604	715 1	227
							664	9						
01		28459 X	28459	-0-	-0-	-0-	434	1	27435	2	N	536	537 1	226
							590	9						
02		24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	392	1	24009	2	N	461	371 1	316
							507	9						
*03		24693 X	24693	-0-	-0-	-0-	434	1	23664	2	N	541	599 1	258
							595	9						

YEAGER-HOBART 9-19 MG WX WELL #: 2H RRCID -> 286284 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11952 - 21535														
10		23281 X	18826	-0-	-4455	-0-	434	1	18163	2	N	208	179 1	218
							229	9						
11		31440 X	17294	-0-	-14146	-0-	420	1	16653	2	N	201	175 1	244
							221	9						
12		23281 X	17738	-0-	-5543	-0-	434	1	17065	2	N	217	359 1	102
							239	9						
01		20849 X	20849	-0-	-0-	-0-	434	1	20150	2	N	241	183 1	160
							265	9						
02		19189 X	19189	-0-	-0-	-0-	392	1	18551	2	N	224	179 1	205
							246	9						
*03		22298 X	22298	-0-	-0-	-0-	441	1	21552	2	N	277	354 1	128
							305	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452										COMPL. DATE	01/14/2019	TOTAL DEPTH	11347	PERF.11623	- 16666	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-					87
12		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-					87
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				N	-0-					87
02		3108 X	408	-0-	-2700	-0-				N	-0-					87
*03		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1768	2	102	9	N	93	115	1		65

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154										COMPL. DATE	01/19/2019	TOTAL DEPTH	11305	PERF.11456	- 20548	
10		63449 X	63449	-0-	-0-	-0-	1390	1	61694	2	N	332	360	1		140
							365	9								
11		25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	1873	1	22942	2	N	435	351	1		224
							479	9								
12		94178 X	46139	-0-	-48039	-0-	45794	2	345	9	N	314	364	1		174
01		94178 X	47815	-0-	-46363	-0-	47462	2	353	9	N	321	180	1		315
02		85064 X	42739	-0-	-42325	-0-	42322	2	417	9	N	379	539	1		155
03		63457 X	40258	-0-	-23199	-0-	1658	1	38135	2	N	423	426	1		152
							465	9								

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828										COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	11463	PERF.11784	- 21210	
10		165292 X	45961	-0-	-119331	-0-	45140	2	821	9	N	746	896	1		77
11		153210 X	80199	-0-	-73011	-0-	78083	2	2116	9	N	1924	1915	1		86
12		150412 X	104915	-0-	-45497	-0-	103379	2	1536	9	N	1396	1207	1		275
01		136927 X	71146	-0-	-65781	-0-	70028	2	1118	9	N	1016	1103	1		188
02		118608 X	50172	-0-	-68436	-0-	49060	2	1112	9	N	1011	891	1		308
03		104904 X	87037	-0-	-17867	-0-	85616	2	1421	9	N	1292	1407	1		193

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993										COMPL. DATE	10/28/2020	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11780	- 19496	
10		166315 X	46935	-0-	-119380	-0-	46210	2	725	9	N	659	881	1		68
11		157290 X	66068	-0-	-91222	-0-	65131	2	937	9	N	852	757	1		163
12		151776 X	84238	-0-	-67538	-0-	83330	2	908	9	N	825	663	1		325
01		145979 X	93652	-0-	-52327	-0-	92671	2	981	9	N	892	1019	1		198
02		124264 X	83639	-0-	-40625	-0-	82821	2	818	9	N	744	699	1		243
03		84227 X	71114	-0-	-13113	-0-	70139	2	975	9	N	886	894	1		235

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115										COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11744	- 15310	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981										COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11238	PERF.11409	- 15565	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851												
ZYBACH 66				WELL #:	21H	RRCID ->	265130	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11584 - 15468				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				12

SHELL FEE 13				WELL #:	8H	RRCID ->	268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.11758 - 15888				
10	4278 X	3197	-0-	-1081	-0-	3143	3	54	9	N	49					267
11	3870 X	2920	-0-	-950	-0-	2856	3	64	9	N	58	197	1			128
12	3844 X	3299	-0-	-545	-0-	3240	3	59	9	N	54					182
01	3844 X	2996	-0-	-848	-0-	2956	3	40	9	N	36					218
02	3388 X	2111	-0-	-1277	-0-	2074	3	37	9	N	34					252
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					252

CROWN PETROLEUM CORP. THOMAS MEEK 76				WELL #:	7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.11216 - 14019				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

THOMAS MEEK 76				WELL #:	3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11470 - 15446				
10	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	14624	3	167	9	N	152	194	1			160
11	15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	15084	3	116	9	N	105					265
12	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	15787	3	149	9	N	135	190	1			210
01	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	16211	3	147	9	N	134	187	1			157
02	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	14859	3	140	9	N	127					284
03	15934 X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					N	NO RPT					284

FX ENERGY OPERATING, LLC BOUCHIER				WELL #:	1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352 - 12906				
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					49
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					49
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					49
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					49
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

MEEK				WELL #:	1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491 - 12773				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		257610										
BOUCHIER				WELL #: 2234	RRCID ->	216821	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12534 - 12918		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYABUSA ENERGY USA, LLC				368327										
HEFLEY				WELL #: 9001H	RRCID ->	263600	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.	11400 - 15462		
10	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6965	3	105	9	N	95		147
11	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7901	3	76	9	N	69	143 1	73
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7149	3	30	9	N	27		100
01	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6935	3	19	9	N	17		117
02	6020	X	4223	-0-	-1797	-0-	4215	3	8	9	N	7		124
03	6665	X	4879	-0-	-1786	-0-	4703	3	176	9	N	160	190 1	94

HEFLEY				WELL #: 9002H	RRCID ->	266242	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	11631 - 15048		
10	2232	X	2195	-0-	-37	-0-	2167	3	28	9	N	25		110
11	2070	X	1459	-0-	-611	-0-	1427	3	32	9	N	29	40 1	99
12	2170	X	1488	-0-	-682	-0-	1471	3	17	9	N	15		114
01	2201	X	1711	-0-	-490	-0-	1694	3	17	9	N	15		129
02	1988	X	1144	-0-	-844	-0-	1132	3	12	9	N	11		140
03	2201	X	1365	-0-	-836	-0-	1354	3	11	9	N	10		150

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PRATER				WELL #: 3	RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	11088 - 12856		
10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1	816	2	N	-0-		143
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	-0-		143
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	2	N	-0-		143
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	31	1	819	2	N	-0-		143
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-		143
*03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	31	1	830	2	N	-0-		143

PRATER				WELL #: 4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	11512 - 13245		
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-		59
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			N	-0-		59
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-		59
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-		59
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		59
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		59

HOOVER "52"				WELL #: 521H	RRCID ->	263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.	11238 - 15150		
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	31	1	790	2	N	9		245
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	10	9	30	1	N	35	189 1	91
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	39	9	31	1	N	23		114
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	25	9	30	1	N	5		119
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	6	9	18	1	N	19		138
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	21	9	28	1	N	38		176
							42	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PARNELL 7 WELL #: 1HW RRCID -> 276223 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11836 - 15797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1457 N	1289	-0-	-168	-0-	31	1	1211	2	N	43	194 1
						47	9					103
11	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	30	1	1297	2	N	16	
						18	9					119
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1326	2	N	-0-	119
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	1284	2	N	3	122
						3	9					
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	28	1	1349	2	N	18	140
						20	9					
*03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	28	1	1371	2	N	13	153
						14	9					

PARNELL 7 WELL #: 2HW RRCID -> 276560 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12257 - 15355

10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	31	190 1
						34	9					82
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	938	2	N	68	
						75	9					150
12	1147 N	4	-0-	-1143	-0-	4	1			N	-0-	150
01	1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1	1			N	-0-	150
02	980 N	338	-0-	-642	-0-	19	1	315	2	N	4	154
						4	9					
*03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	7	161
						8	9					

YARNOLD 42 WELL #: 1HW RRCID -> 278398 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11559 - 15655

10	4030 X	3757	-0-	-273	-0-	31	1	3642	2	N	76	
						84	9					183
11	3840 X	3636	-0-	-204	-0-	29	1	3517	2	N	82	
						90	9					265
12	3906 X	3731	-0-	-175	-0-	31	1	3617	2	N	75	194 1
						83	9					146
01	3906 X	3675	-0-	-231	-0-	31	1	3555	2	N	81	
						89	9					227
02	3472 X	3142	-0-	-330	-0-	21	1	3046	2	N	68	
						75	9					295
03	3751 X	3673	-0-	-78	-0-	31	1	3543	2	N	90	187 1
						99	9					198

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C. 605970
 HODGES 233 WELL #: 1 RRCID -> 194375 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 4610 - 5110

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

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 BRISCOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 265932 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4400 - 5960

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
RAMP 26		WELL #: 1		RRCID -> 064582		COMPL. DATE 10/23/1975		TOTAL DEPTH 19650 PERF.11729 - 11784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048		RRCID -> 151922		COMPL. DATE 10/02/1994		TOTAL DEPTH 14125 PERF.11044 - 11290								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS 43		WELL #: 1		RRCID -> 178224		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 13600 PERF.10849 - 12820								
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					64
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					64
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					64
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					64
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					64
03	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-					64

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1		RRCID -> 182344		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 14804 PERF.11335 - 11507								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP		WELL #: 2		RRCID -> 185049		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11046 - 12957								
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8					191
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1					192
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1061	2	7	9	N	6					198
01	1271 N	981	-0-	-290	-0-	975	2	6	9	N	5					203
02	1092 N	859	-0-	-233	-0-	856	2	3	9	N	3					206
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	938	2	14	9	N	13					219

BARKER		WELL #: 3053		RRCID -> 190642		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 11775 PERF.11407 - 11669								
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					29
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					29
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					29
01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8					37
02	672 X	489	-0-	-183	-0-	489	2			Y	-0-					37
03	1023 X	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	Y	1					38

WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 196515		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11085 - 11154								
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					18
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					18
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					18
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					18
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	419	2	88	9	Y	80					98
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-	83	1			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 JOHNSON, L. A. WELL #: 2059 RRCID -> 198250 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11998 PERF.11182 - 11741

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

BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100

10	1178 X	852	-0-	-326	-0-	852	2			Y	-0-					1
11	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					1
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					1
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					1
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					1
03	1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-					1

WISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305

10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					3
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					3
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					3
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					3
*02	364 N	232	-0-	-132	-0-	231	2	1	9	Y	1		2	1		2
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					2

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150

10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	694	2	101	9	Y	92					135
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	Y	25	108	1			52
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	522	2	59	9	Y	54					106
01	806 N	702	-0-	-104	-0-	658	2	44	9	Y	40					146
02	812 N	605	-0-	-207	-0-	587	2	18	9	Y	16					162
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	Y	20	95	1			87

WISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					2
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					2
12	992 N	678	-0-	-314	-0-	659	2	19	9	Y	17					19
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	Y	18					37
02	784 N	702	-0-	-82	-0-	701	2	1	9	Y	1					38
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8					46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084									
JOHNSON, L.A.			WELL #: 5059		RRCID -> 203652		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	889 1	1711 2	N	33	193 1		75
11	3000 N	3004	-0-	4	4	787 1	2171 2	N	42			117
12	3043 N	3039	-0-	-4	-0-	940 1	2048 2	N	46			163
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	811 1	1714 2	N	24			187
02	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	627 1	1326 2	N	28			215
*03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	992 1	1143 2	N	7	167 1		55

BARKER			WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139		
10	496 X	43	-0-	-453	-0-	43 2		Y	-0-			49
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		Y	-0-			49
12	217 N	140	-0-	-77	-0-	140 2		Y	-0-			49
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		Y	-0-			49
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			49
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	Y	1			50

BARKER			WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110		
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		Y	-0-			61
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-			61
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		Y	-0-			61
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		Y	-0-			61
02	728 N	297	-0-	-431	-0-	297 2		Y	-0-			61
03	837 N	573	-0-	-264	-0-	573 2		Y	-0-			61

JOHNSON, L. A.			WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579		
10	7595 X	6812	-0-	-783	-0-	857 1	5854 2	Y	92	111 1		9
11	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	101 9	768 1	6824 2	Y	106		115
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	117 9	857 1	7445 2	Y	95	114 1	96
01	7998 X	6886	-0-	-1112	-0-	105 9	832 1	5964 2	Y	82	110 1	68
02	7224 X	6609	-0-	-615	-0-	90 9	643 1	5875 2	Y	83	117 1	34
03	8401 X	8090	-0-	-311	-0-	91 9	928 1	7043 2	Y	108		142
						119 9						

RAMP-WALKER 31			WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.11329 - 12181
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2					78
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2					78
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	616 2	120 9				187
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2					187
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2					187
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2					187

BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.11413 - 12105
10	930 X	523	-0-	-407	-0-	523 2			Y	-0-	37
11	900 X	431	-0-	-469	-0-	431 2			Y	-0-	37
12	744 X	525	-0-	-219	-0-	525 2			Y	-0-	37
01	744 X	233	-0-	-511	-0-	226 2	7 9		Y	6	43
02	476 X	382	-0-	-94	-0-	382 2			Y	-0-	43
03	527 X	331	-0-	-196	-0-	322 2	9 9		Y	8	51

BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.11286 - 12110
10	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2			Y	-0-	-0-
11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2			Y	-0-	-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2			Y	-0-	-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	826 2	65 9		Y	59	59
02	784 X	680	-0-	-104	-0-	678 2	2 9		Y	2	61
03	868 X	552	-0-	-316	-0-	546 2	6 9		Y	5	66

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.11298 - 12117
10	496 X	305	-0-	-191	-0-	305 2			Y	-0-	22
11	480 X	455	-0-	-25	-0-	455 2			Y	-0-	22
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	550 2	54 9		Y	49	71
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2			Y	-0-	71
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2			Y	-0-	71
03	589 N	373	-0-	-216	-0-	373 2			Y	-0-	71

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051	RRCID ->	208374	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	12269	PERF.10991 - 12102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048	RRCID ->	209147	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12911	PERF.10948 - 12739
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		DIXON, IRENE -48-		13147 285	676084	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
				WELL #: 4048		RRCID -> 209148	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10945	- 12747							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

BARKER				WELL #: 1153		RRCID -> 209150	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11199	- 12089							
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	358	2	101	9	Y	92					207	
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	781	2	55	9	Y	50	194	1			63	
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	493	2	70	9	Y	64					127	
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	Y	15					142	
02	784 N	556	-0-	-228	-0-	528	2	28	9	Y	25					167	
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	795	2	45	9	Y	41					208	

PEAK-BOURASSA				WELL #: 207		RRCID -> 209151	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 12090	PERF.11058	- 11865							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WISE, JOHN C				WELL #: 5052		RRCID -> 209154	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 13667	PERF.11483	- 13588							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					82	

PEAK-WALSER				WELL #: 3029		RRCID -> 209156	COMPL. DATE 10/07/2004	TOTAL DEPTH 12970	PERF.11049	- 12843							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	

PEAK-BOURASSA				WELL #: 106		RRCID -> 209349	COMPL. DATE 12/21/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11030	- 11879							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					28	

WISE, JOHN C				WELL #: 8052		RRCID -> 209944	COMPL. DATE 10/07/2011	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12300	- 13515							
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					162	
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					162	
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					162	
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					162	
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	135	2			N	-0-	67	1			95	
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					95	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		VICE, JOHN C.		WELL #: 6052 A		RRCID -> 211236		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13707		PERF.11326 - 13516		CNTY: HEMPHILL	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 4051		RRCID -> 211239		COMPL. DATE 04/27/2013		TOTAL DEPTH 13878		PERF.11470 - 13537							
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					121
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					121
12	868 N	169	-0-	-699	-0-	-0-	150	2	19	9	Y	17					138
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	Y	18					156
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y	4					160
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					160

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 5051		RRCID -> 211242		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 13904		PERF.11197 - 13526							
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #: 5030		RRCID -> 211363		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10950 - 12508							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #: 3060		RRCID -> 211393		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 13904		PERF.11190 - 13658							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON		WELL #: 4060		RRCID -> 211394		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 13850		PERF.10886 - 13238							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1152		RRCID -> 211509		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11431 - 13340							
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	-0-	163	2	56	9	Y	51	10	1			41
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	-0-	327	2	20	9	Y	18					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091 - 12225				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413 - 13389
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-	13
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-	13
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-	13
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-	13
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	140	2	51 9	Y	46	47
*03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	371	2	7 9	Y	6	53

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301 - 12112
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-	-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-	-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		Y	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-	-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-	-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-	-0-

THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935 - 12601
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	100
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378 - 13514
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451 - 13536
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		Y	-0-	57
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-	57
12	1922 X	71	-0-	-1851	-0-	71	2		Y	-0-	57
01	1922 X	81	-0-	-1841	-0-	81	2		Y	-0-	57
02	1652 X	77	-0-	-1575	-0-	77	2		Y	-0-	57
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-	57

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314 - 13513
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-	196
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-	196
12	341 X	78	-0-	-263	-0-	34	2	44 9	Y	40	236
01	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2		Y	-0-	236
02	224 X	2	-0-	-222	-0-	2	2		Y	-0-	119
03	248 X	31	-0-	-217	-0-	30	2	1 9	Y	1	120

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WALSER		WELL #: 1230		RRCID -> 211815		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 13020 PERF.11034 - 11396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #: 3030		RRCID -> 211816		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 13005 PERF.11048 - 12796								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 4029		RRCID -> 211817		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 13056 PERF.11095 - 12868								
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					37
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					37
12	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			Y	-0-					37
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	2			Y	-0-					37
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					37
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					37

WALSER		WELL #: 4030		RRCID -> 211818		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10804 - 12663								
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					149
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					149
12	899 N	385	-0-	-514	-0-	385	2			Y	-0-					149
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2			Y	-0-					149
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	590	2	28	9	Y	25					174
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					174

PEAK-WALSER		WELL #: 5029		RRCID -> 211819		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12952 PERF.11020 - 12726								
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					20
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					20
12	651 N	452	-0-	-199	-0-	452	2			Y	-0-					20
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2			Y	-0-					20
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					20
*03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					20

PEAK-WALSER		WELL #: 8029		RRCID -> 211820		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 13109 PERF.11068 - 12849								
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					22
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					22
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					22
01	992 N	676	-0-	-316	-0-	676	2			Y	-0-					22
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	792	2			Y	-0-					22
03	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2			Y	-0-					22

BARKER		WELL #: 3053A		RRCID -> 212038		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11329 - 13312								
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					107
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					107
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					107
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9	Y	23					130
02	364 X	359	-0-	-5	-0-	359	2			Y	-0-					130
03	589 X	353	-0-	-236	-0-	350	2	3	9	Y	3					133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BARKER		WELL #: 4053A		RRCID -> 212039		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 13505 PERF.11209 - 13318			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	Y	-0-		59
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	-0-		59
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	Y	-0-		59
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	Y	-0-		59
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	Y	-0-		59
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2	Y	-0-		59

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 6048 A		RRCID -> 212045		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 12889 PERF.10763 - 12652			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		172

DIXON, IRENE		WELL #: 9048A		RRCID -> 212626		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 12930 PERF.10893 - 12674			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1852		RRCID -> 212657		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145			Y	-0-		-0-

WALSER		WELL #: 2030 A		RRCID -> 212659		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746			
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2	Y	-0-		9
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-		9
12	1116 N	809	-0-	-307	-0-	809	2	Y	-0-		9
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	Y	-0-		9
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	818	2	44 9 Y	40		49
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	Y	-0-	41 1	8

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752		RRCID -> 212729		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360			
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	Y	-0-		112
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	Y	-0-		112
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46 9 Y	42		154
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	Y	-0-		154
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	Y	-0-		154
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1 9 Y	1		155

HELTON		WELL #: 2060		RRCID -> 212797		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.10955 -	12583
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440	PERF.11234 -	13309
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			9
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			9
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		Y	-0-			9
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			9
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-			9
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		Y	-0-			9

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11060 -	12789
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348 -	13343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 -	13335
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 -	13416
10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-			75
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		Y	-0-			75
12	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	1342 2		Y	-0-			75
01	1395 X	992	-0-	-403	-0-	970 2	22 9	Y	20			95
02	2184 X	1245	-0-	-939	-0-	1245 2		Y	-0-			95
03	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1676 2	34 9	Y	31			126

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 -	12664
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030 - 12744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464 - 13394				
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-				15
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-				15
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-				15
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-				15
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	268	2	97	9	Y	88	21	1		82
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	Y	4				86

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 - 13329				
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-				-0-
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-				-0-
12	T. A.	459	-0-	459	-0-	459	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	619	-0-	619	-0-	1078	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	414	-0-	414	-0-	1492	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	233	-0-	233	-0-	1725	2			Y	-0-				-0-

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097 - 12817				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319 - 13498				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359 - 13350				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-				54
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				54
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-				54
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-				54
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-				54
*03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-				54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011	- 12866				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				86

WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995	- 12747				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688				
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	834	2	43	9	Y	39	187	1			32
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	873	2	177	9	Y	161					193
12	1178 N	834	-0-	-344	-0-	788	2	46	9	Y	42					235
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	464	2	2	9	Y	2	190	1			47
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	478	2	260	9	Y	236	89	1			194
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	653	2	72	9	Y	65					259

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215				
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	92	1	1	5	41
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					41
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					41
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					41
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					41
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					41

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		JOHNSON, L.A.		WELL #: 1459	RRCID -> 215688	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11341 - 13199							

HELTON		WELL #: 1460		RRCID -> 215694		COMPL. DATE 08/25/2013	TOTAL DEPTH 13690	PERF.11281 - 11659									
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3						100
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-						100
12	651 N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-						100
01	837 N	493	-0-	-344	-0-	493	2			N	-0-						100
02	784 N	606	-0-	-178	-0-	606	2			N	-0-						100
*03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627	2	7	9	N	6	88	1				18

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 8048A		RRCID -> 215717		COMPL. DATE 01/23/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10968 - 12640									
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	Y	10						80
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1056	2	11	9	Y	10						90
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1044	2	83	9	Y	75	120	1				45
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-						45
02	1008 N	252	-0-	-756	-0-	252	2			Y	-0-						45
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-						45

BARKER		WELL #: 1753		RRCID -> 215718		COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 13450	PERF.11296 - 13285									
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	656	2	7	9	Y	6						110
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	511	2	4	9	Y	4						114
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	845	2	1	9	Y	1						115
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-						115
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-						115
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2027	2	76	9	Y	69						184

HELTON		WELL #: 8060		RRCID -> 215719		COMPL. DATE 03/12/2006	TOTAL DEPTH 13805	PERF.11574 - 13624									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 7048A		RRCID -> 215927		COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10927 - 12645									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						1

PEAK BOURASSA		WELL #: 1007		RRCID -> 216816		COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 12875	PERF.10974 - 12743									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11330 -	13361

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

BUCKTHAL		WELL #:		1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.10808 -	11155
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			27
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			27
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	443 2		N	-0-			27
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-			27
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456 2		N	-0-			27
*03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			27

HELTON		WELL #:		9060	RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11308 -	13579
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #:		2030	RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11021 -	12732
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1453	RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.11313 -	13253
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-			69
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			69
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			69
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			69
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			69
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			69

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1059	RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11238 -	13251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.10922 -	12409
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559	RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.11322 -	13223	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185	

HELTON		WELL #:		4060A	RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11344 -	13461	
10	276 X	-0-	-0-	-276	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084 -	12603	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.11370 -	13618	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.11302 -	13233	
10	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	857	1	4346	2	Y	61	73 1	6
						67	9						
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	768	1	3042	2	Y	71		77
						78	9						
12	6231 X	4041	-0-	-2190	-0-	856	1	3119	2	Y	60	76 1	61
						66	9						
01	5611 X	3395	-0-	-2216	-0-	795	1	2542	2	Y	53	70 1	44
						58	9						
02	4816 X	3395	-0-	-1421	-0-	643	1	2691	2	Y	55	76 1	23
						61	9						
03	5270 X	4839	-0-	-431	-0-	928	1	3832	2	Y	72		95
						79	9						

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11365 -	13375	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.11185 -	12461
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.10968 -	12475
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.10980 -	12508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352A	RRCID ->	219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388 -	13315
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

WISE, JOHN C.		WELL #:		8052A	RRCID ->	219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374 -	13389
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #:		707	RRCID ->	219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063 -	12675
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2	Y	-0-			95
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	Y	-0-			95
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	Y	-0-			95
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	832	2	Y	34	103	1	26
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	Y	-0-			26
*03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	Y	-0-			26

BARKER		WELL #:		7053A	RRCID ->	219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310 -	13353
10	3069 X	1336	-0-	-1733	-0-	1332	2	Y	4	9		94
11	2940 X	392	-0-	-2548	-0-	392	2	Y	-0-			94
12	3038 X	447	-0-	-2591	-0-	447	2	Y	-0-			94
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636	2	Y	-0-			94
02	2576 X	537	-0-	-2039	-0-	537	2	Y	-0-			94
03	1333 X	576	-0-	-757	-0-	576	2	Y	-0-			94

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1648A	RRCID ->	220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	11090	- 12765			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152A	RRCID ->	220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11382	- 13502			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	- 12315			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	- 13587			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367	- 13333			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	11320	- 13337			
10	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2				Y	-0-				53
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2				Y	-0-				53
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2486	2	39	9		Y	35				88
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2				Y	-0-				88
02	1680 N	1177	-0-	-503	-0-	1177	2				Y	-0-				88
03	1860 N	810	-0-	-1050	-0-	810	2				Y	-0-				88

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	11288	- 13299			
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2				Y	-0-				11
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2				Y	-0-				11
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	19	9		Y	17				28
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1393	2	46	9		Y	42				70
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9		Y	2				72
03	1116 N	908	-0-	-208	-0-	871	2	37	9		Y	34				106

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		PRESIDIO PETROLEUM LLC		DIXON, IRENE -48-		13147 285	676084	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
		//CONT.//		//CONT.//		13147 285	676084			COMPL. DATE 09/10/2006	TOTAL DEPTH 12680	PERF.10898	- 12439
		WELL #:		6048		RRCID ->	222868						

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

BARKER		WELL #:		1653A		RRCID ->	223096			COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 13458	PERF.11298	- 13331
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-			63
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789 2		Y	-0-			63
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-			63
01	930 N	746	-0-	-184	-0-	-0-	746 2		Y	-0-			63
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086 2		Y	-0-			63
03	961 N	930	-0-	-31	-0-	-0-	895 2	35 9	Y	32			95

WALSER		WELL #:		1530		RRCID ->	223097			COMPL. DATE 10/14/2006	TOTAL DEPTH 12810	PERF.11010	- 12581
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		8048		RRCID ->	223326			COMPL. DATE 10/16/2006	TOTAL DEPTH 12894	PERF.10976	- 12811
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A		RRCID ->	223327			COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 13580	PERF.11410	- 13477
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A		RRCID ->	223328			COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 12900	PERF.11111	- 12795
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		8053A		RRCID ->	223331			COMPL. DATE 01/05/2012	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11337	- 13323
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583 2		Y	-0-			60
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368 2		Y	-0-			60
12	1705 X	786	-0-	-919	-0-	-0-	764 2	22 9	Y	20			80
01	1705 X	799	-0-	-906	-0-	-0-	707 2	92 9	Y	84			164
02	1540 X	836	-0-	-704	-0-	-0-	834 2	2 9	Y	2			166
03	1581 X	641	-0-	-940	-0-	-0-	637 2	4 9	Y	4			170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935 -	12680	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

BARKER		WELL #:		1553A	RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330 -	13330	
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1053A	RRCID ->	224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310 -	13292	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			18
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		Y	-0-			18
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-			18
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		Y	-0-			18
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640	2		Y	-0-			18
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4 9	Y	4			22

PEAK BOURASSA		WELL #:		306	RRCID ->	224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015 -	12683	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		5048A	RRCID ->	224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114 -	12973	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGE		WELL #:		208	RRCID ->	224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147 -	12704	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1560	RRCID ->	224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263 -	13607	
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	658	2	3 9	Y	3			30
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28 9	Y	25			55
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	791	2	56 9	Y	51	75 1		31
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	697	2	33 9	Y	30			61
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	502	2	34 9	Y	31			92
03	837 N	375	-0-	-462	-0-	357	2	18 9	Y	16	52 1		56

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		5048	RRCID ->	224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117 -	12849			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052A	RRCID ->	225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13590	PERF.11345 -	13351			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		3048A	RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996 -	12657			
10	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-				27
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-				27
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-				27
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-				27
02	1372 N	720	-0-	-652	-0-	720	2			Y	-0-				27
03	1519 N	657	-0-	-862	-0-	643	2	14	9	Y	13				40

BARKER		WELL #:		9053A	RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254 -	13305			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

BARKER		WELL #:		5053A	RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278 -	13273			
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	973	2	72	9	Y	65				108
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	873	2	29	9	Y	26	87	1		47
12	992 N	891	-0-	-101	-0-	832	2	59	9	Y	54				101
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	981	2	44	9	Y	40				141
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	725	2	18	9	Y	16				157
*03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	22	9	Y	20	91	1		86

BARKER		WELL #:		1853A	RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330 -	13397			
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-				38
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-				38
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-				38
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-				38
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	223	2			Y	-0-				38
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-				38

DIXON, IRENE		WELL #:		1348	RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986 -	12669			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1752A	RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985 -	13486
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHN C. VISE		WELL #:		1852A	RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524 -	13533
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292 -	13311
10	2063 N	1378	-0-	-685	-0-	1378 2		Y	-0-			21
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		Y	-0-			21
12	2511 N	467	-0-	-2044	-0-	467 2		Y	-0-			21
01	1364 N	631	-0-	-733	-0-	625 2	6 9	Y	5			26
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		Y	-0-			26
*03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480 2	3 9	Y	3			29

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000 -	12670
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116 -	12645
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252 -	13597
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172 -	13295
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-			-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		Y	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		Y	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		Y	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-			-0-
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->		228344	COMPL. DATE		04/24/2007	TOTAL DEPTH		12936	PERF.11037 - 12726	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->		228409	COMPL. DATE		11/05/2011	TOTAL DEPTH		13655	PERF.11380 - 13455	

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				38

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1459A	RRCID ->		228444	COMPL. DATE		01/30/2013	TOTAL DEPTH		13507	PERF.11276 - 13306	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24

VISE, JOHN C.		WELL #:		1252A	RRCID ->		228606	COMPL. DATE		11/09/2011	TOTAL DEPTH		13600	PERF.11446 - 13514	

10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2	13	9	Y	12			102
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10			112
*12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2	19	9	Y	17			129
*01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	96	9	Y	87			216
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	23	9	Y	21	60	1	177
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6			183

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1559A	RRCID ->		228753	COMPL. DATE		01/30/2013	TOTAL DEPTH		13470	PERF.11250 - 13297	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				31

MEEK		WELL #:		3045	RRCID ->		228790	COMPL. DATE		06/17/2007	TOTAL DEPTH		13516	PERF.11274 - 13281	

10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2	9	9	Y	8			113
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10			123
12	1023 N	125	-0-	-898	-0-	-0-	125	2			Y	-0-			123
01	465 N	248	-0-	-217	-0-	-0-	245	2	3	9	Y	3			126
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			126
*03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-			126

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1151A	RRCID ->		228820	COMPL. DATE		03/29/2012	TOTAL DEPTH		13700	PERF.11446 - 13471	

10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	69	9	Y	63	109	1	14
11	570 X	382	-0-	-188	-0-	-0-	382	2			Y	-0-			14
12	T. A.	683	-0-	683	-0-	683	597	2	86	9	Y	78	45	1	47
01	T. A.	915	-0-	915	-0-	1598	860	2	55	9	Y	50			97
02	T. A.	402	-0-	402	-0-	2000	382	2	20	9	Y	18			115
03	T. A.	654	-0-	654	-0-	2654	629	2	25	9	Y	23			138

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
IRENE DIXON		WELL #:		7048		RRCID ->	228847	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	10954	-	12811
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2		Y	-0-				28
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-				28
12	1178 N	297	-0-	-881	-0-	-0-	297	2		Y	-0-				28
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	-0-	686	2		Y	-0-				28
02	616 N	432	-0-	-184	-0-	-0-	432	2		Y	-0-				28
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		Y	-0-				28

PEAK-WALSER		WELL #:		1429		RRCID ->	230133	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	13115	PERF.	11068	-	12382
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1148		RRCID ->	230141	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12835	PERF.	11010	-	12764
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				77

HELTON		WELL #:		9060A		RRCID ->	230221	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	13540	PERF.	11246	-	13466
10	1116 X	310	-0-	-806	-0-	-0-	310	2		Y	-0-				40
11	1050 X	293	-0-	-757	-0-	-0-	293	2		Y	-0-				40
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-				40
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-				40
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	-0-	211	2		Y	-0-				40
03	434 N	157	-0-	-277	-0-	-0-	157	2		Y	-0-				40

MEEK		WELL #:		5045		RRCID ->	230401	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	13547	PERF.	11351	-	13238
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	31	5		5
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	101	9	N	92			97
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	30	9	N	27			124
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	N	17			141
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13			154
*03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8			162

PEAK BOURASSA		WELL #:		406		RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	10974	-	12667
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207		RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.	11236	-	12812
10	T. A.	271	-0-	271	705	269	2	2	9	Y	2				40
11	941 X	236	-0-	-705	-0-	236	2			Y	-0-				40
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				40
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-				40
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2				42
03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-				42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			77
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			77
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			77
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	N	3			80
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17			97
03	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1347	2	17	9	N	15			112

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4			82
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3			85
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2			87
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			87
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	203	2	12	9	N	11			98
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			98

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377		
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	678	2	6	9	N	5			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			125
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3			128
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	804	2	13	9	N	12			140
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	N	8			148
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	N	9	134	1	23

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321	- 13352		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11124	- 12990		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.11228	- 13098		
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	Y	2			11
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	203	2	11	9	Y	10			21
12	T. A.	176	-0-	176	176	140	2	36	9	Y	33	34	1	20
01	T. A.	247	-0-	247	423	222	2	25	9	Y	23			43
02	T. A.	192	-0-	192	615	175	2	17	9	Y	15			58
03	T. A.	201	-0-	201	816	183	2	18	9	Y	16	33	1	41

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11488	- 13540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.11035	- 12314
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

HELTON		WELL #:		1560A	RRCID ->	232581	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	13640	PERF.10684	- 10880
10	14B2 EXT	620	-0-	620	1862	619	2	1 9	Y	1		5
11	2617 X	755	-0-	-1862	-0-	749	2	6 9	Y	5		10
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6 9	Y	5	12 1	3
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11 9	Y	10		13
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	685	2	9 9	Y	8		21
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8 9	Y	7	12 1	16

PEAK-WALSER		WELL #:		1729	RRCID ->	232587	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11202	- 12992
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

WALSER		WELL #:		730	RRCID ->	233378	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13135	PERF.10829	- 12837
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

MEEK		WELL #:		1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-		159
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		159
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		159
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	358	2	31 9	N	28		187
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9 9	N	8		195
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4 9	N	4		199

PEAK BOURASSA		WELL #:		907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200	- 12681
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492	- 13513				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1147	X	249	-0-	-898	-0-		249	2			Y	-0-			63
11	619	X	619	-0-	-0-	-0-		619	2			Y	-0-			63
12	372	N	217	-0-	-155	-0-		217	2			Y	-0-			63
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-		340	2			Y	-0-			63
02	588	N	200	-0-	-388	-0-		185	2	15	9	Y	14			77
03	217	N	192	-0-	-25	-0-		192	2			Y	-0-			77

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13538				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			160

SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512	- 12363				
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-		2513	2	55	9	N	50	142	1	40
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-		2264	2	51	9	N	46			86
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-		2297	2	67	9	N	61	106	1	41
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-		2154	2	84	9	N	76			117
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		1804	2	58	9	N	53	68	1	102
*03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-		2031	2	68	9	N	62	126	1	38

HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078	- 13276				
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	-0-			22
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			22
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-						Y	-0-			22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22

DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037	- 13498				
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-		1817	2			N	-0-			76
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		1499	2			N	-0-			76
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-		1477	2	44	9	N	40			116
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2			N	-0-			116
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		1427	2			N	-0-			116
*03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		1368	2			N	-0-			116

PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004	- 12691				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342	- 13346				
10	648	X	648	-0-	-0-	-0-		648	2			Y	-0-			-0-
11	564	X	564	-0-	-0-	-0-		564	2			Y	-0-			-0-
12	713	X	281	-0-	-432	-0-		281	2			Y	-0-			-0-
01	798	X	798	-0-	-0-	-0-		798	2			Y	-0-			-0-
02	644	X	641	-0-	-3	-0-		641	2			Y	-0-			-0-
*03	923	X	923	-0-	-0-	-0-		923	2			Y	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 351A RRCID -> 234795 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11254 - 13569

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2				Y	-0-			85
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				Y	-0-			85
12		279 N	16	-0-	-263	-0-	16	2				Y	-0-			85
01		186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2				Y	-0-			85
02		112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2				Y	-0-			85
*03		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2				Y	-0-			85

 FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 1051A RRCID -> 234814 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 13765 PERF.11463 - 13587

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

 MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	44			183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			183
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	172	1	16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			16

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			113
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			113

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

10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-			169
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2				N	-0-			169
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2				N	-0-			169
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9		N	9			178
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2				N	-0-			178
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	262	2	2	9		N	2	137	1	43

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

RAMP 30 WELL #: 2 RRCID -> 236011 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			205
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1	39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

COURTNEY WELL #: 2031 RRCID -> 236012 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960

10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2456	2	3	9	N	3			143
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2306	2	26	9	N	24	92	1	75
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-			75
01	2449	N	2119	-0-	-330	-0-	2113	2	6	9	N	5			80
02	2184	N	1988	-0-	-196	-0-	1975	2	13	9	N	12			92
03	2790	N	2211	-0-	-579	-0-	2194	2	17	9	N	15			107

PEAK BOURASSA WELL #: 1407 RRCID -> 236265 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790

10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	865	2	6	9	N	5			63
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1			64
12	837	N	831	-0-	-6	-0-	800	2	31	9	N	28			92
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	792	2	28	9	N	25	81	1	36
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23			59
*03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4			63

JOHNSON, L. A. WELL #: 7059A RRCID -> 236266 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DODD		WELL #: 1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MEEK		WELL #: 9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435								
10	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1398	2	14	9	Y	13				193
11	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1843	2	35	9	Y	32	172	1		53
12	806	X	719	-0-	-87	-0-	687	2	32	9	Y	29				82
01	1426	X	382	-0-	-1044	-0-	379	2	3	9	Y	3				85
02	1764	X	264	-0-	-1500	-0-	261	2	3	9	Y	3				88
03	1953	X	370	-0-	-1583	-0-	353	2	17	9	Y	15				103

SMITH		WELL #: 5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					92

RAMP ET AL		WELL #: 4023		RRCID -> 237066		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11500 - 12820								
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1888	2	3	9	N	3				65
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8				73
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12	67	1		18
01	1891	N	1471	-0-	-420	-0-	1467	2	4	9	N	4				22
02	1652	N	1396	-0-	-256	-0-	1393	2	3	9	N	3				25
03	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	1739	2	3	9	N	3				28

DONALDSON		WELL #: 518		RRCID -> 237246		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.10828 - 12852								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

MEEK		WELL #: 1645		RRCID -> 237601		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11460 - 13373								
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1				18
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	16	1		3
12	682	N	90	-0-	-592	-0-	72	2	18	9	Y	16				19
01	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-				19
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1				20
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-				20

RAMP		WELL #: 5008		RRCID -> 238380		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13217 PERF.11109 - 13086								
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				149
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-				149
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				149
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-				149
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				149
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-				149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MACIAS		WELL #: 3024		RRCID -> 238726		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 12870 PERF.10854 - 12589								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID -> 238999		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11489 - 13291								
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					96
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					96
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					96
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	-0-					105
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					105
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1					106

HELTON		WELL #: 1260A		RRCID -> 239147		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 13634 PERF.10654 - 13438								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1529		RRCID -> 239148		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000								
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

ALEXANDER 48		WELL #: 3		RRCID -> 239150		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314								
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3					43
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1					44
12	1023 N	914	-0-	-109	-0-	907	2	7	9	N	6					50
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	786	2	4	9	N	4					54
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	737	2	3	9	N	3					57
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	754	2	1	9	N	1					58

HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455								
10	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2388	2	52	9	N	47					269
11	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5107	2	227	9	N	206	199	1			276
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20					296
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1103	2	31	9	N	28					324
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1408	2	74	9	N	67	185	1			206
*03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	892	2	29	9	N	26	187	1			45

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
RAMP		WELL #:		3027	RRCID ->	239409	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11621	- 12960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			77
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			77
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-			77
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-			77
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			77
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			77

JOHNSON, L. A.		WELL #:		1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PATSY		WELL #:		2009	RRCID ->	241223	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11793	- 13104		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75					N	-0-			32
11	103 X	28	-0-	-75	-0-	28	2			N	-0-			32
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			32
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			32

MEEK		WELL #:		4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352		
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	Y	12			58
11	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2346	2	37	9	Y	34			92
12	1271 N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-			92
01	1302 N	821	-0-	-481	-0-	807	2	14	9	Y	13			105
02	1288 N	526	-0-	-762	-0-	526	2			Y	-0-			105
*03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-			105

CROWNCOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746		
10	2166 N	2096	-0-	-70	-0-	2089	2	7	9	Y	6			24
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1381	2	6	9	Y	5			29
12	2356 N	1767	-0-	-589	-0-	1755	2	12	9	Y	11			40
01	2108 N	1814	-0-	-294	-0-	1785	2	29	9	Y	26			66
02	1288 N	1254	-0-	-34	-0-	1244	2	10	9	Y	9			75
03	1767 N	1489	-0-	-278	-0-	1471	2	18	9	Y	16			91

DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HOOVER WELL #: 1918 RRCID -> 241803 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1676	2	23	9	N	21			51
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1401	2	24	9	N	22			73
12	1705 N	1703	-0-	-2	-0-	1656	2	47	9	N	43			116
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	29	109	1	36
02	1344 N	1151	-0-	-193	-0-	1133	2	18	9	N	16			52
*03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	N	43	59	1	36

WALKER RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 241804 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914														
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1184	2	19	9	N	17			125
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20	63	1	82
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1057	2	11	9	N	10			92
01	1209 N	863	-0-	-346	-0-	856	2	7	9	N	6			98
02	1008 N	569	-0-	-439	-0-	569	2			N	-0-			98
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	2	46	9	N	42			140

BUCKTHAL WELL #: 225 RRCID -> 241806 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772														
10	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			28
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			28
12	10597 X	10597	-0-	-0-	-0-	10575	2	22	9	N	20			48
01	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5315	2	17	9	N	15			63
02	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5366	2	13	9	N	12			75
*03	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5492	2	20	9	N	18			93

SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889														
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			50
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			50
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			50
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			50
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8			58
*03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	489	2	51	9	N	46	69	1	35

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905														
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			20
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13			33
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17			50
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-			50
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	N	20			70
*03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1126	2	39	9	N	35			105

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026														
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1795	2	14	9	N	13			173
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24	130	1	67
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1762	2	18	9	N	16			83
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22			105
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1628	2	24	9	N	22	107	1	20
*03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13			33

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924														
10	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	N	10			50
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20			70
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1273	2	31	9	N	28	85	1	13
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1161	2	11	9	N	10			23
02	1176 N	849	-0-	-327	-0-	839	2	10	9	N	9			32
*03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21			53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MEEK		WELL #:		1345	RRCID ->	242783	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	13405	PERF.11276	- 13242		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ELLEN 8		WELL #:		7008	RRCID ->	243160	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	13308	PERF.11129	- 13224		
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			26
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			26
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-			26
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	977	2	30	9	N	27			53
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			53
*03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3			56

CHUMBLEY		WELL #:		3056	RRCID ->	243183	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10830	- 12582		
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-			93
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4			97
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	409	2	12	9	Y	11	53	1	55
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			55
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-			55
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	366	2	3	9	Y	3			58

SHELL FEE 57		WELL #:		5	RRCID ->	243184	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	13105	PERF.11492	- 12948		
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	N	3			65
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-			65
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-			65
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7			72
02	1176 N	1073	-0-	-103	-0-	1070	2	3	9	N	3			75
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1023	2	11	9	N	10			85

WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10967	- 13143		
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2010	2	19	9	N	17			209
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1926	2	20	9	N	18	170	1	57
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1931	2	34	9	N	31			88
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1980	2	25	9	N	23			111
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1690	2	48	9	N	44			155
*03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	N	20	159	1	16

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.11020	- 12759		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER 33		WELL #:		6	RRCID ->	244162	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11021	- 12967		
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	N	4			120
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			120
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	392	2	1	9	N	1			121
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			121
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	229	2	1	9	N	1			122
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-			122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11052 - 12865													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1617	2	7	9	N	6		63
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	N	12		75
12	1798 X	1505	-0-	-293	-0-	1494	2	11	9	N	10		85
01	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	1477	2	11	9	N	10		95
02	1624 X	1464	-0-	-160	-0-	1458	2	6	9	N	5		100
03	1612 X	1472	-0-	-140	-0-	1452	2	20	9	N	18		118

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11104 - 12922													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11016 - 12880													
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-		60
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3		63
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	763	2	24	9	N	22	78 1	7
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6		13
02	700 N	483	-0-	-217	-0-	483	2			N	-0-		13
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	689	2	2	9	N	2		15

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511													
10	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318	2	11	9	N	10		48
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	N	9		57
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	N	13		70
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1400	2	10	9	N	9		79
02	1316 N	1200	-0-	-116	-0-	1189	2	11	9	N	10		89
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1283	2	29	9	N	26	72 1	43

WALKER WELL #: 9011 RRCID -> 245017 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10968 - 12294													
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	51 1 1 5	20
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15		35
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2		37
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	N	3		40
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	502	2			N	-0-		40
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	N	8		48

RAMP WELL #: 1412 RRCID -> 245515 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 12998													
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-		37
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-		37
12	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1596	2	23	9	N	21		58
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-		58
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	2	26	9	N	24		82
03	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-	46 1	36

WALKER 52 WELL #: 13 RRCID -> 245516 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11052 - 13048													
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1715	2	8	9	N	7		105
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	N	12		117
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	N	10		127
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11		138
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7		145
*03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2	105 1	42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992 -	13137
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		74
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	861	2	42	9	N	38	112
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	900	2	25	9	N	23	135
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7	112 1 30
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	30
*03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35	9	N	32	62

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488 -	13470
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120 -	13078
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-		73
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		N	-0-		73
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-		73
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		73
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2		N	-0-		73
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2		N	-0-		73

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880 -	12784
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1967	2	28	9	N	25	57
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1899	2	34	9	N	31	88
12	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1807	2	17	9	N	15	83 1 20
01	1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1892	2	31	9	N	28	48
02	1792 N	1337	-0-	-455	-0-	1318	2	19	9	N	17	65
03	1829 N	1693	-0-	-136	-0-	1669	2	24	9	N	22	87

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147 -	12490
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1460	2	10	9	N	9	112
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	N	18	130
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	12	142
01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1374	2	11	9	N	10	152
02	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1237	2	18	9	N	16	168
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	15	143 1 40

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880 -	13099
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1426	2	17	9	N	15	115
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	N	20	135
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	N	13	148
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	N	21	101 1 68
02	1400 N	1354	-0-	-46	-0-	1335	2	19	9	N	17	85
03	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1423	2	22	9	N	20	105

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364 -	12249
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	N	1	41
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	41
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	41
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	373	2	3	9	N	3	44
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	377	2	2	9	N	2	46
*03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	46

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008										TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					26
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N	10					36
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					36
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	6					42
02	1064 N	730	-0-	-334	-0-	728	2	2	9	N	2					44
*03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	2	14	9	N	13					57

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008										TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724			
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	2	9	9	N	8					100
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10					110
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	N	13					123
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	11	102	1			32
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	N	16					48
*03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2220	2	15	9	N	14					62

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012										TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012			
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					26
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					26
12	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					26
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					26
02	476 N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					26
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					26

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009										TOTAL DEPTH	12691	PERF.10821	- 12599			
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	582	2	11	9	N	10	80	1			39
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					39
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					39
01	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					39
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406	2			N	-0-					39
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					39

DONALDSON WELL #: 8018 RRCID -> 247548 COMPL. DATE 01/01/2009										TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	- 13097			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PEAK BOURASSA WELL #: 106A RRCID -> 247549 COMPL. DATE 06/28/2012										TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982	- 12879			
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467	2	14	9	N	13	102	1			31
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463	2			N	12					43
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	2			N	8					51
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18					69
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444	2	17	9	N	15	56	1			28
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	N	7					35

DODD WELL #: 1446 RRCID -> 247550 COMPL. DATE 12/24/2008										TOTAL DEPTH	13750	PERF.11587	- 13627			
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1217	2	9	9	N	8					112
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	983	2	33	9	N	30					142
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1012	2	31	9	N	28					170
01	1240 N	984	-0-	-256	-0-	967	2	17	9	N	15					185
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	897	2	39	9	N	35	199	1			21
03	1054 N	950	-0-	-104	-0-	918	2	32	9	N	29					50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
DODD WELL #: 7046A RRCID -> 247553 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1586	2	109	9	N	30
11		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	32
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1776	2	40	9	N	68
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2	21	9	N	87
02		1652 N	1347	-0-	-305	-0-	1319	2	28	9	N	112
03		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1739	2	22	9	N	132

CHUMBLEY WELL #: 1256 RRCID -> 247897 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574												
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	29
11		487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	29
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	367	2	48	9	Y	-0-
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-
02		448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2			Y	-0-
*03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-

RAMP RANCH WELL #: 1825 RRCID -> 249547 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789												
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	138
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	989	2	23	9	N	80
12		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1018	2	9	9	N	88
01		1178 N	1010	-0-	-168	-0-	999	2	11	9	N	98
02		952 N	836	-0-	-116	-0-	825	2	11	9	N	108
03		1023 N	966	-0-	-57	-0-	955	2	11	9	N	118

RAMP RANCH WELL #: 1425 RRCID -> 249549 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775												
10		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	64
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	3
12		1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2			N	3
01		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	1108	2			N	3
02		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	3
*03		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1076	2	106	9	N	3

DODD WELL #: 1646 RRCID -> 249718 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SMITH WELL #: 3038 RRCID -> 249721 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604												
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	27
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	27
12		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	27
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	27
02		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	27
03		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	27

RAMP WELL #: 5027 RRCID -> 249948 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055												
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	896	2	14	9	N	117
11		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	117
12		899 N	882	-0-	-17	-0-	879	2	3	9	N	120
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	963	2	42	9	N	23
02		784 N	471	-0-	-313	-0-	471	2			N	23
03		868 N	494	-0-	-374	-0-	494	2			N	23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-			93
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	877	2	10	9	N	9			102
12	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	2			N	-0-			102
01	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2			N	-0-			102
02	840 N	813	-0-	-27	-0-	789	2	24	9	N	22			124
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			124

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009			TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223					
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1592	2	4	9	N	4			89
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1436	2	8	9	N	7			96
12	1643 N	1142	-0-	-501	-0-	1138	2	4	9	N	4			100
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1675	2	15	9	N	14			114
02	1344 N	1260	-0-	-84	-0-	1246	2	14	9	N	13			127
*03	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			127

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

HUFF 32		WELL #: 3		RRCID -> 250157		COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11671 - 13107					
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	847	2	28	9	N	25			208
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1			209
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	N	5	190	1	24
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-			24
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			24
*03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18			42

ELLEN 8		WELL #: 8008		RRCID -> 251083		COMPL. DATE 06/17/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11109 - 13251					
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1263	2	29	9	N	26			36
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6			42
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	N	19			61
01	1302 N	753	-0-	-549	-0-	745	2	8	9	N	7			68
02	1148 N	794	-0-	-354	-0-	792	2	2	9	N	2	55	1	15
03	1271 N	495	-0-	-776	-0-	494	2	1	9	N	1			16

COURTNEY B		WELL #: 4031		RRCID -> 251361		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11013 - 12982					
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			29
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			29
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	N	21			50
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	411	2	19	9	N	17			67
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	363	2	6	9	N	5			72
03	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-			72

COURTNEY B		WELL #: 9031		RRCID -> 251409		COMPL. DATE 04/25/2009			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11008 - 13002					
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			173
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14	169	1	18
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	856	2	26	9	N	24			42
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	633	2	7	9	N	6			48
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7			55
03	868 N	657	-0-	-211	-0-	646	2	11	9	N	10			65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108 -	12921
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2				70
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1101	2	37	9	N	25
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	N	55
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	65
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	75
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	662	2	9	9	N	83

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758 -	12315
10	0	W	-0-	-0-	-0-	21408			N			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	21408			N			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	21408			N			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	21408			N			-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408			N	NO RPT		-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	21408			N	NO RPT		-0-

CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009 -	12833
10	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	2039	2	7	9	Y	25
11	2100	X	1809	-0-	-291	-0-	1805	2	4	9	Y	29
12	2232	N	2044	-0-	-188	-0-	2032	2	12	9	Y	40
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	2	32	9	Y	69
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	80
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	1989	2	20	9	Y	98

RW EAST		WELL #:		8009	RRCID ->	252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197 -	13015
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	157
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	157
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	157
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	157
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	157
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	173

RAMP		WELL #:		8025	RRCID ->	252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168 -	12540
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

ELLEN 8		WELL #:		9008	RRCID ->	253107	COMPL. DATE	07/06/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.10998 -	13244
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	77
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	N	79
12	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1539	2	11	9	N	89
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1419	2	1	9	N	28
02	1344	N	1266	-0-	-78	-0-	1259	2	7	9	N	34
*03	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1507	2	18	9	N	50

FILLINGM		WELL #:		1509	RRCID ->	253108	COMPL. DATE	07/17/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.10948 -	13166
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	N	126
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	N	140
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	924	2	11	9	N	150
01	961	N	787	-0-	-174	-0-	785	2	2	9	N	152
02	784	N	533	-0-	-251	-0-	531	2	2	9	N	18
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	726	2	12	9	N	29

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-			53
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1969	2	34	9	N	31			84
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2103	2	11	9	N	10			94
01	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1959	2	12	9	N	11			105
02	1876 N	1799	-0-	-77	-0-	1778	2	21	9	N	19			124
03	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2081	2	22	9	N	20			144

ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251					
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			74
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			74
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-			74
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-			74
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2271	2	154	9	N	140	189	1	25
03	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-			25

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 253353		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272					
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	N	5			82
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7			89
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5			94
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	903	2	19	9	N	17			111
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	757	2	3	9	N	3			114
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1019	2	2	9	N	2			116

JOHNSON, LA		WELL #: 1059A		RRCID -> 253517		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11239 - 13296					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ALEXANDER		WELL #: 5		RRCID -> 254304		COMPL. DATE 09/30/2009			TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HOOVER 50		WELL #: 4		RRCID -> 254305		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

HOSTUTLER		WELL #: 5055		RRCID -> 254545		COMPL. DATE 11/29/2009			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518					
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1118	2	13	9	N	12			50
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	N	42			92
12	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1126	2	41	9	N	37	98	1	31
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1069	2	25	9	N	23			54
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	996	2	22	9	N	20			74
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1142	2	58	9	N	53	61	1	66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084										
FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	25
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	25
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	895	2	3	9	28
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	939	2	9	9	36
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	866	2	12	9	47
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	48

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472										
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1318	2	13	9	81
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	88
12	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1344	2	12	9	99
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	114
02	1064 N	1055	-0-	-9	-0-	1053	2	2	9	116
03	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1272	2	10	9	125

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865										
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	70
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	84
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	105
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	105
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	105
*03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1026	2	57	9	157

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396										
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	91
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	94
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	398	2	9	9	102
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18	9	118
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	118
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	123

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2

FILLINGIM WELL #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224										
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1254	2	10	9	35
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	42
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	58
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	75
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	80
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-	962	2		N	80

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163	- 12566			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364	- 13570			
10	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2	6	9	N	5	119	1	94
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12			106
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8			114
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-	-0-	837	2	11	9	N	10			124
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	-0-	1037	2	8	9	N	7			131
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2	36	9	N	33			164

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10980	- 13034			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153	- 12637			
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			124
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2			126
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	-0-	838	2	15	9	N	14			140
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5			145
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5			150
03	868 N	638	-0-	-230	-0-	-0-	630	2	8	9	N	7			157

GEM		WELL #:		2041	RRCID ->	258753	COMPL. DATE	06/03/2010	TOTAL DEPTH	13013	PERF.10341	- 12954			
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			113
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2	31	9	N	28			141
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2	66	9	N	60			201
01	1147 N	954	-0-	-193	-0-	-0-	947	2	7	9	N	6			207
02	1204 N	1100	-0-	-104	-0-	-0-	1036	2	64	9	N	58	189	1	76
03	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	-0-	1177	2	32	9	N	29			105

HUFF 9		WELL #:		2	RRCID ->	258842	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HOSTUTLER		WELL #:		7055	RRCID ->	259696	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517			
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	2	25	9	N	23			41
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13			54
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2	30	9	N	27			81
01	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	-0-	1387	2	29	9	N	26			107
02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20			127
03	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	-0-	1479	2	28	9	N	25	131	1	21

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529														
10	7068 X	6112	-0-	-956	-0-	5983	2	129	9	N	117	187	1	113
11	6600 X	6182	-0-	-418	-0-	6102	2	80	9	N	73			186
12	7781 X	6395	-0-	-1386	-0-	6301	2	94	9	N	85			271
01	7781 X	5899	-0-	-1882	-0-	5801	2	98	9	N	89	196	1	164
02	6020 X	5811	-0-	-209	-0-	5715	2	96	9	N	87			251
03	6386 X	4940	-0-	-1446	-0-	4875	2	65	9	N	59			310

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819														
10	5146 X	4804	-0-	-342	-0-	4727	2	77	9	N	70	140	1	91
11	4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4580	2	86	9	N	78			169
12	5239 X	4776	-0-	-463	-0-	4681	2	95	9	N	86	216	1	39
01	5239 X	4838	-0-	-401	-0-	4768	2	70	9	N	64			103
02	4648 X	4408	-0-	-240	-0-	4358	2	50	9	N	45			148
03	4836 X	4708	-0-	-128	-0-	4566	2	142	9	N	129	199	1	78

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315														
10	4960 X	4145	-0-	-815	-0-	4101	2	44	9	N	40			217
11	4620 X	3706	-0-	-914	-0-	3664	2	42	9	N	38	188	1	67
12	4867 X	3541	-0-	-1326	-0-	3494	2	47	9	N	43			110
01	4867 X	4375	-0-	-492	-0-	4331	2	44	9	N	40			150
02	4396 X	3877	-0-	-519	-0-	3838	2	39	9	N	35			185
*03	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4345	2	36	9	N	33			218

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11183 - 12646														
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	244	2	7	9	N	6			183
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			183
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-			183
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			183
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			183
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			183

DEREK 12 WELL #: 1012H RRCID -> 261771 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11470 - 15471														
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1042	2	30	9	N	27			151
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1158	2	26	9	N	24			175
12	1271 N	703	-0-	-568	-0-	681	2	22	9	N	20			195
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1058	2	29	9	N	26	182	1	39
02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	950	2	18	9	N	16			55
*03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	789	2	36	9	N	33			88

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11008 - 13187														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
RAMP WELL #: 3008H RRCID -> 262192 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11325 - 15533																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4332	2	107	9	N	97	196	1			78
11		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					78
12		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3200	2	95	9	N	86					164
01		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37	9	N	34					198
02		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	452	1	2995	2	N	21					219
*03		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1079	1	3549	2	N	68					287
							23	9									
							75	9									

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11008 - 15003																	
10		7564 X	7164	-0-	-400	-0-	864	1	6216	2	N	76	115	1			91
							84	9									
11		7110 X	6744	-0-	-366	-0-	850	1	5745	2	N	135	200	1			26
							149	9									
12		7564 X	7113	-0-	-451	-0-	746	1	6325	2	N	38					64
							42	9									
01		7409 X	6505	-0-	-904	-0-	758	1	5661	2	N	78	99	1			43
							86	9									
02		6692 X	6017	-0-	-675	-0-	662	1	5322	2	N	30					73
							33	9									
03		7161 X	5443	-0-	-1718	-0-	453	1	4845	2	N	132	137	1			68
							145	9									

HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380																	
10	14B2	EXT	294	-0-	294	1911	230	2	64	9	N	58					137
11		2059 X	148	-0-	-1911	-0-	148	2			N	-0-					137
12		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					137
01		279 N	264	-0-	-15	-0-	185	2	79	9	N	72					209
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					209
03		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					209

PYEATT WELL #: 251H RRCID -> 262492 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11490 - 15081																	
10		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	5038	2	88	9	N	80					210
11		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5100	2	129	9	N	117	195	1			132
12		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5201	2	77	9	N	70					202
01		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5023	2	112	9	N	102	171	1			133
02		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4710	2	70	9	N	64	73	1			124
*03		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5127	2	109	9	N	99	193	1			30

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300																	
10		2976 X	1890	-0-	-1086	-0-	1890	2			N	-0-					94
11		2880 X	1875	-0-	-1005	-0-	1869	2	6	9	N	5					99
12		2511 X	1963	-0-	-548	-0-	1928	2	35	9	N	32					131
01		2511 X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2			N	-0-					131
02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2171	2	112	9	N	102					233
*03		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	199	1			35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
COURTNEY			WELL #:		131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370 - 15578			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1937	2	30	9	N	27	187	1	23
11		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	N	8			31
12		2263 X	923	-0-	-1340	-0-	828	1	95	9	N	86			117
01		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1079	1	3700	2	N	68			185
							75	9							
02		5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	974	1	3966	2	N	55	195	1	45
							61	9							
*03		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1079	1	4375	2	N	42			87
							46	9							

GEORGE			WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560 - 14505			
10		6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	6506	2	83	9	N	75			251
11		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6294	2	83	9	N	75	184	1	142
12		6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6550	2	158	9	N	144	180	1	106
01		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5741	2	142	9	N	129			235
02		5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5283	2	105	9	N	95	188	1	142
*03		4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4808	2	102	9	N	93			235

SHELL FEE 57			WELL #:		1H	RRCID ->	262686	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11040	PERF.11185 - 13585			
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1024	2	26	9	N	24	52	1	28
11		940 N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	21	9	N	19			47
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20			67
01		1054 N	866	-0-	-188	-0-	843	2	23	9	N	21			88
02		868 N	539	-0-	-329	-0-	527	2	12	9	N	11	74	1	25
03		930 N	821	-0-	-109	-0-	810	2	11	9	N	10			35

RW			WELL #:		309H	RRCID ->	262717	COMPL. DATE	02/17/2012	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11400 - 15347			
10		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3897	2	47	9	N	43			172
11		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3832	2	59	9	N	54	188	1	38
12		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3981	2	76	9	N	69			107
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3467	2	78	9	N	71	83	1	95
02		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3497	2	29	9	N	26	111	1	10
*03		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3903	2	81	9	N	74			84

SHELL FEE 57			WELL #:		2H	RRCID ->	262889	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12060 - 14893			
10		4650 X	4378	-0-	-272	-0-	4353	2	25	9	N	23			149
11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3843	2	101	9	N	92			241
12		4960 X	3977	-0-	-983	-0-	3922	2	55	9	N	50	267	1	24
01		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3926	2	61	9	N	55			79
02		3948 X	3434	-0-	-514	-0-	3387	2	47	9	N	43	88	1	34
03		4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3878	2	66	9	N	60			94

RAMP WALKER			WELL #:		8012H	RRCID ->	263362	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11219	PERF.11560 - 15371			
10		7750 X	7645	-0-	-105	-0-	7555	2	90	9	N	82	161	1	24
11		7380 X	7073	-0-	-307	-0-	6975	2	98	9	N	89			113
12		7564 X	7241	-0-	-323	-0-	7146	2	95	9	N	86	124	1	75
01		7657 X	7174	-0-	-483	-0-	7061	2	113	9	N	103			178
02		6916 X	6444	-0-	-472	-0-	6434	2	10	9	N	9			187
03		7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7372	2	221	9	N	201	323	1	65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF 9		WELL #:		9	RRCID ->	264767	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11104	-	13350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

HOOVER 50		WELL #:		6HB	RRCID ->	264871	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11538	PERF.11878	-	15673		
10	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	878	1	5025	2	N	119	106	1		57
						131	9								
11	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	850	1	4791	2	N	163	100	1		120
						179	9								
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	510	1	4626	2	N	114	103	1		131
						125	9								
01	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	57	1	4591	2	N	123	97	1		157
						135	9								
02	4592 X	4585	-0-	-7	-0-	761	1	3749	2	N	68	195	1		30
						75	9								
*03	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	863	1	4795	2	N	114				144
						125	9								

POWLEDGE		WELL #:		4HC	RRCID ->	265210	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11371	PERF.11767	-	14498		
10	3441 X	133	-0-	-3308	-0-	131	2		2	9	N	2			69
11	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-						N	-0-			69
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-						N	-0-			69
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-			69
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-			69
*03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4373	2	142	9	N	129				198

FILLINGIM		WELL #:		0255H	RRCID ->	265714	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	11668	PERF.11983	-	16175		
10	10927 X	10927	-0-	-0-	-0-	10738	2	189	9	N	172				267
11	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10329	2	186	9	N	169	185	1		251
12	10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10536	2	216	9	N	196	193	1		254
01	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9970	2	226	9	N	205	197	1		262
02	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8608	2	19	9	N	17	189	1		90
03	8990 X	7806	-0-	-1184	-0-	7714	2	92	9	N	84				174

BUCKTHAL		WELL #:		1602H	RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034	-	16222		
10	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	11852	2	165	9	N	150	248	1		149
11	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11653	2	176	9	N	160	89	1		220
12	11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11418	2	180	9	N	164	172	1		212
01	12028 X	11045	-0-	-983	-0-	10840	2	205	9	N	186	193	1		205
02	11032 X	8281	-0-	-2751	-0-	8162	2	119	9	N	108	197	1		116
03	12214 X	9039	-0-	-3175	-0-	8918	2	121	9	N	110	111	1		115

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			WELL #: 10HB RRCID -> 265882 COMPL. DATE 09/06/2012			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	COND PROD	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084 HUFF 9														
10	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	826	1	2759	2	N	45			294
11	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	850	1	2408	2	N	47	195	1	146
12	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	878	1	2502	2	N	45			191
01	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	850	1	2310	2	N	41			232
02	2212 X	2183	-0-	-29	-0-	708	1	1444	2	N	28			260
*03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	878	1	2349	2	N	43	199	1	104
PEAK BOURASSA WELL #: 1707H RRCID -> 266074 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11400 - 16132														
10	14896 X	14896	-0-	-0-	-0-	1079	1	13612	2	N	186			244
11	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	383	1	12751	2	N	166	196	1	214
12	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12019	2	102	9	N	93	89	1	218
01	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11387	2	67	9	N	61	195	1	84
02	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8795	2	218	9	N	198	196	1	86
*03	10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10303	2	152	9	N	138			224
HOSTUTLER 'A' WELL #: 8055HA RRCID -> 267275 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 15323														
10	4774 X	4054	-0-	-720	-0-	663	1	3371	2	N	18	80	1	45
11	4620 X	4495	-0-	-125	-0-	572	1	3875	2	N	44			89
12	5146 X	4006	-0-	-1140	-0-	389	1	3553	2	N	58			147
01	5146 X	4312	-0-	-834	-0-	258	1	3964	2	N	82	50	1	179
02	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	459	1	3907	2	N	63	198	1	44
*03	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	694	1	5001	2	N	141	73	1	112
ALEXANDER 48 WELL #: 7HC RRCID -> 267323 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11480 - 15867														
10	3875 X	3308	-0-	-567	-0-	3219	2	89	9	Y	81			421
11	3240 X	3023	-0-	-217	-0-	2899	2	124	9	Y	113	197	1	337
12	3689 X	3119	-0-	-570	-0-	3024	2	95	9	Y	86	194	1	229
01	3658 X	2990	-0-	-668	-0-	2949	2	41	9	Y	37			266
02	3220 X	1542	-0-	-1678	-0-	1487	2	55	9	Y	50			316
*03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3763	2	122	9	Y	111	186	1	241
FILLINGIM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900														
10	6448 X	5752	-0-	-696	-0-	701	1	4995	2	N	51			124
11	6240 X	5849	-0-	-391	-0-	794	1	4999	2	N	51			175
12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	878	1	5289	2	N	50			225
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	802	1	5407	2	N	67	191	1	101
02	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	647	1	5025	2	N	51			152
03	6231 X	6102	-0-	-129	-0-	850	1	5197	2	N	50			202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		8680 X	6681	-0-	-1999	-0-	6609 2	72 9		N	65	91 1		167
11		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	348 1	8099 2		N	84	185 1		66
							92 9							
12		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	1079 1	10543 2		N	75			141
							83 9							
01		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1079 1	9030 2		N	63			204
							69 9							
02		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	974 1	9037 2		N	62	131 1		135
							68 9							
03		11718 X	10624	-0-	-1094	-0-	1079 1	9425 2		N	109	62 1		182
							120 9							

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054														
10		10881 X	10167	-0-	-714	-0-	10080 2	87 9		N	79			246
11		10320 X	9669	-0-	-651	-0-	9553 2	116 9		N	105	193 1		158
12		10447 X	9779	-0-	-668	-0-	9671 2	108 9		N	98			256
01		10261 X	9631	-0-	-630	-0-	9520 2	111 9		N	101	182 1		175
02		9184 X	8520	-0-	-664	-0-	8443 2	77 9		N	70			245
03		10168 X	9015	-0-	-1153	-0-	8913 2	102 9		N	93	185 1		153

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508														
10		8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1027 1	7243 2		N	65			319
							72 9							
11		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	840 1	6519 2		N	74	183 1		210
							81 9							
12		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1011 1	7030 2		N	38			248
							42 9							
01		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1079 1	7134 2		N	101			349
							111 9							
02		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	696 1	5494 2		N	54	144 1		259
							59 9							
*03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	916 1	7117 2		N	75			334
							83 9							

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063														
10		4774 X	4754	-0-	-20	-0-	4691 2	63 9		N	57	187 1		111
11		4620 X	4601	-0-	-19	-0-	4524 2	77 9		N	70			181
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4893 2	85 9		N	77	41 1		217
01		4774 X	1374	-0-	-3400	-0-	1324 2	50 9		N	45			262
02		4284 X	1195	-0-	-3089	-0-	1154 2	41 9		N	37	190 1		109
03		4774 X	2299	-0-	-2475	-0-	746 1	1511 2		N	38			147
							42 9							

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972														
10		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1079 1	7311 2		N	48			246
							53 9							
11		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1044 1	6552 2		N	67			313
							74 9							
12		7781 X	6885	-0-	-896	-0-	1079 1	5726 2		N	73	244 1		142
							80 9							
01		7781 X	5378	-0-	-2403	-0-	1079 1	4244 2		N	50			192
							55 9							
02		7028 X	4887	-0-	-2141	-0-	974 1	3857 2		N	51			243
							56 9							
03		7781 X	5853	-0-	-1928	-0-	1057 1	4744 2		N	47			290
							52 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BEGERT		WELL #:		10HB	RRCID ->	269097	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11694	PERF.12148	- 16470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	878	1	1291	2	N	57				272
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	63	9	850	1	N	46	190	1		128
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	51	9	826	1	N	56				184
01	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	62	9	766	1	N	58				242
02	1988 N	1888	-0-	-100	-0-	64	9	694	1	N	48				290
03	2294 N	1634	-0-	-660	-0-	53	9	861	1	N	30				320
						33	9								
ALEXANDER		WELL #:		6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.11647	- 15840			
10	3007 X	2620	-0-	-387	-0-	335	1	2233	2	N	47				307
11	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	52	9	324	1	N	50	190	1		167
12	2635 X	1725	-0-	-910	-0-	55	9	314	1	N	30				197
01	2635 X	1821	-0-	-814	-0-	33	9	306	1	N	53				250
02	2380 X	1432	-0-	-948	-0-	58	9	253	1	N	39				289
03	2635 X	2349	-0-	-286	-0-	43	9	332	1	N	35	188	1		136
						39	9								
PATSY 9		WELL #:		3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951	- 16275			
10	9951 X	9128	-0-	-823	-0-	707	1	8345	2	N	69	188	1		117
11	9630 X	8759	-0-	-871	-0-	76	9	684	1	N	55				172
12	9486 X	8854	-0-	-632	-0-	61	9	707	1	N	58	130	1		100
01	9393 X	8740	-0-	-653	-0-	64	9	707	1	N	86				186
02	8456 X	7598	-0-	-858	-0-	95	9	638	1	N	78				264
03	9114 X	8491	-0-	-623	-0-	86	9	707	1	N	65	182	1		147
						72	9								
GW SPORTSMAN 49		WELL #:		7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	104				Y	-0-				-0-
11	104 X	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
*03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-				-0-
ABRAHAM		WELL #:		3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
RAMP 26 WELL #: 7H RRCID -> 269590 COMPL. DATE 05/10/2013										TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348 - 16197	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4681 X	2284	-0-	-2397	-0-	2260 2	24 9		N	22			234
11	3720 X	2634	-0-	-1086	-0-	2598 2	36 9		N	33			267
12	4433 X	4336	-0-	-97	-0-	4268 2	68 9		N	62	100 1		229
01	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5339 2	91 9		N	83			312
02	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5542 2	68 9		N	62	190 1		184
*03	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6261 2	138 9		N	125	187 1		122

ALEXANDER 33 WELL #: 8H RRCID -> 269793 COMPL. DATE 05/14/2013										TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711 - 16502	
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			182
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			182
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2			N	-0-			182
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-			182
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			182
*03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-			182

ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850 COMPL. DATE 07/01/2013										TOTAL DEPTH	11309	PERF.11611 - 15983	
10	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334 2			N	-0-			204
11	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3970 2	36 9		N	33			237
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4108 2	34 9		N	31	159 1		109
01	3689 X	704	-0-	-2985	-0-	704 2			N	-0-			109
02	3332 X	3281	-0-	-51	-0-	3247 2	34 9		N	31			140
*03	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	746 1	4597 2		N	22			162
						24 9							

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465 COMPL. DATE 01/14/2013										TOTAL DEPTH	11139	PERF.11970 - 16530	
10	9269 X	8972	-0-	-297	-0-	8902 2	70 9		N	64			218
11	8970 X	8756	-0-	-214	-0-	8701 2	55 9		N	50	184 1		84
12	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287 2			N	-0-			84
01	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9109 2	28 9		N	25			109
02	8176 X	8056	-0-	-120	-0-	7994 2	62 9		N	56			165
03	9300 X	9007	-0-	-293	-0-	8907 2	100 9		N	91			256

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502 COMPL. DATE 04/01/2013										TOTAL DEPTH	11252	PERF.11515 - 16077	
10	7688 X	7010	-0-	-678	-0-	6931 2	79 9		Y	72	195 1		73
11	7320 X	6759	-0-	-561	-0-	6660 2	99 9		Y	90			163
12	7440 X	7032	-0-	-408	-0-	6946 2	86 9		Y	78	196 1		45
01	7440 X	6845	-0-	-595	-0-	6732 2	113 9		Y	103			148
02	6580 X	5893	-0-	-687	-0-	5807 2	86 9		Y	78			226
03	7037 X	6056	-0-	-981	-0-	5960 2	96 9		Y	87	194 1		119

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506 COMPL. DATE 07/19/2013										TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316 - 15732	
10	6231 X	6083	-0-	-148	-0-	6046 2	37 9		N	34	194 1		129
11	6030 X	5037	-0-	-993	-0-	4974 2	63 9		N	57			186
12	6014 X	4990	-0-	-1024	-0-	4928 2	62 9		N	56	98 1		144
01	6076 X	5104	-0-	-972	-0-	5051 2	53 9		N	48			192
02	5488 X	4556	-0-	-932	-0-	4505 2	51 9		N	46			238
03	6076 X	5044	-0-	-1032	-0-	4982 2	62 9		N	56	194 1		100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC RAMP 27		//CONT.// //CONT.//		13147 285 676084	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 7H		RRCID -> 271235	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 11191	PERF.11380	- 15302						
10	7781 X	4977	-0-	-2804	-0-	1079	1	3874	2	N	22	103
						24	9					
11	9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	1044	1	8022	2	N	37	140
						41	9					
12	8928 X	8263	-0-	-665	-0-	1079	1	7141	2	N	39	179
						43	9					
01	8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	1079	1	4474	2	N	78	257
						86	9					
02	8512 X	5944	-0-	-2568	-0-	974	1	4928	2	N	38	128
						42	9			167	1	
03	9424 X	8423	-0-	-1001	-0-	1079	1	7313	2	N	28	156
						31	9					

WELL #: 9H		RRCID -> 271313	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 11293	PERF.11560	- 16122						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-	-0-

WELL #: 12H		RRCID -> 271316	COMPL. DATE 09/27/2013	TOTAL DEPTH 11567	PERF.11868	- 16590						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-	52
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

WELL #: 8H		RRCID -> 271779	COMPL. DATE 11/24/2013	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11856	- 14670						
10	4712 X	3774	-0-	-938	-0-	3707	2	67	9	N	61	126
											186	1
11	3960 X	2190	-0-	-1770	-0-	2147	2	43	9	N	39	165
12	4309 X	3192	-0-	-1117	-0-	3115	2	77	9	N	70	235
01	4247 X	3330	-0-	-917	-0-	3268	2	62	9	N	56	102
02	3724 X	3592	-0-	-132	-0-	3517	2	75	9	N	68	170
03	3782 X	3610	-0-	-172	-0-	3538	2	72	9	N	65	235

WELL #: 7H		RRCID -> 272248	COMPL. DATE 07/02/2013	TOTAL DEPTH 11662	PERF.11640	- 16164						
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6397	2	130	9	N	118	147
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6229	2	91	9	N	83	49
12	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6900	2	85	9	N	77	126
01	6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5729	2	182	9	N	165	119
02	5880 X	5453	-0-	-427	-0-	1018	1	4383	2	N	47	166
						52	9					
03	6510 X	6240	-0-	-270	-0-	1220	1	4958	2	N	56	222
						62	9					

WELL #: 8H		RRCID -> 274552	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL DEPTH 11366	PERF.11392	- 15947						
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	7544	2	69	9	N	63	67
11	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6786	2	24	9	N	22	89
12	7781 X	6700	-0-	-1081	-0-	6638	2	62	9	N	56	145
01	7781 X	7130	-0-	-651	-0-	7056	2	74	9	N	67	212
02	7028 X	6489	-0-	-539	-0-	6405	2	84	9	N	76	98
03	7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	6538	2	70	9	N	64	162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ELLEN 8		WELL #:		10H	RRCID ->	275007	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	11334	PERF.11595	- 16224	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	28	186 1	42
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	22		64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34		98
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37		135
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1010	1	32	9	N	29	60 1	104
*03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1198	1	23	9	N	21		125

SANDERS 43		WELL #:		7H	RRCID ->	275654	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11130	PERF.11447	- 16092	
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		80
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-		80
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		80
02	112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-		80
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		80

RAMP 26		WELL #:		9H	RRCID ->	275753	COMPL. DATE	09/22/2013	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11300	- 15589	
10	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6239	2	26	9	N	24	195 1	84
11	5640 X	5344	-0-	-296	-0-	5294	2	50	9	N	45		129
12	6479 X	5269	-0-	-1210	-0-	5235	2	34	9	N	31		160
01	6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	3961	2	83	9	N	75		235
02	5656 X	3451	-0-	-2205	-0-	3396	2	55	9	N	50		285
03	6262 X	4068	-0-	-2194	-0-	4006	2	62	9	N	56	188 1	153

RAMP 27		WELL #:		9H	RRCID ->	276180	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11330	- 12719	
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	135	2	15	9	N	14		188
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	270	2	22	9	N	20		208
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	444	2	21	9	N	19		227
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	2	7	9	N	6	147 1	86
02	280 N	123	-0-	-157	-0-	123	2			N	-0-		86
03	465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-		86

RAMP 26		WELL #:		8H	RRCID ->	276184	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11505	- 16311	
10	323 X	323	-0-	-0-	-0-	311	2	12	9	N	11		183
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	N	1		184
12	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-		184
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		184
02	1204 X	877	-0-	-327	-0-	841	2	36	9	N	33		217
03	1333 X	1026	-0-	-307	-0-	1007	2	19	9	N	17		234

HOSTUTLER		WELL #:		9055HR	RRCID ->	276480	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	10985	PERF.11173	- 20243	
10	14167 X	12143	-0-	-2024	-0-	1079	1	10841	2	N	203	195 1	211
						223	9						
11	13710 X	12289	-0-	-1421	-0-	1044	1	10984	2	N	237	170 1	278
						261	9						
12	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	1079	1	12982	2	N	199	96 1	381
						219	9						
01	13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1079	1	12382	2	N	222	389 1	214
						244	9						
02	12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	974	1	11050	2	N	200		414
						220	9						
03	14291 X	13305	-0-	-986	-0-	1027	1	12111	2	N	152	383 1	183
						167	9						

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BEGERT 38		WELL #:		3H	RRCID ->	276540	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11840	-	16242	
10	6603 X	6006	-0-	-597	-0-	5864	2	142	9	N	129	196	1	138
11	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6017	2	164	9	N	149			287
12	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6184	2	151	9	N	137	195	1	229
01	6262 X	5912	-0-	-350	-0-	5734	2	178	9	N	162	190	1	201
02	5768 X	4758	-0-	-1010	-0-	4635	2	123	9	N	112			313
03	6386 X	5328	-0-	-1058	-0-	5236	2	92	9	N	84	128	1	269

WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11619	-	16222	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL DEPTH	11779	PERF.12213	-	16835	
10	3906 X	2856	-0-	-1050	-0-	2830	2	26	9	N	24			218
11	3390 X	2648	-0-	-742	-0-	2622	2	26	9	N	24			242
12	3503 X	2795	-0-	-708	-0-	2752	2	43	9	N	39	191	1	90
01	3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2575	2	31	9	N	28			118
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3392	2	31	9	N	28			146
03	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2407	2	15	9	N	14			160

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	11115	PERF.11336	-	15903	
10	5983 X	5758	-0-	-225	-0-	5673	2	85	9	N	77			186
11	5790 X	5573	-0-	-217	-0-	5467	2	106	9	N	96	151	1	131
12	5828 X	5684	-0-	-144	-0-	5599	2	85	9	N	77	84	1	124
01	5766 X	5416	-0-	-350	-0-	5322	2	94	9	N	85	62	1	147
02	5208 X	3933	-0-	-1275	-0-	3882	2	51	9	N	46			193
03	5766 X	5058	-0-	-708	-0-	4974	2	84	9	N	76	51	1	218

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	11148	PERF.11476	-	16234	
10	4371 X	4046	-0-	-325	-0-	4007	2	39	9	N	35			135
11	4020 X	3455	-0-	-565	-0-	3453	2	2	9	N	2	60	1	77
12	4247 X	4087	-0-	-160	-0-	4065	2	22	9	N	20			97
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4272	2	20	9	N	18			115
02	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	458	1	5021	2	N	17			132
*03	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	19	9	1041	1	N	34	135	1	31
						37	9	7018	2	N				

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12027	-	16596	
10	5580 X	5042	-0-	-538	-0-	4979	2	63	9	N	57			102
11	5220 X	4788	-0-	-432	-0-	4709	2	79	9	N	72	103	1	71
12	5270 X	4365	-0-	-905	-0-	4298	2	67	9	N	61	112	1	20
01	5270 X	4375	-0-	-895	-0-	4278	2	97	9	N	88	72	1	36
02	4564 X	3219	-0-	-1345	-0-	3186	2	33	9	N	30			66
03	5053 X	3816	-0-	-1237	-0-	3757	2	59	9	N	54	72	1	48

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084									
FLOWERS READ 53			WELL #: 2H		RRCID -> 278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL DEPTH	11108	PERF.11502	- 16093	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		12648 X	10838	-0-	-1810	-0-	10730 2	108 9	N	98	116 1	94
11		12240 X	10425	-0-	-1815	-0-	10248 2	177 9	N	161	204 1	51
12		12276 X	10842	-0-	-1434	-0-	10709 2	133 9	N	121		172
01		11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	10631 2	94 9	N	85	170 1	87
02		10612 X	10453	-0-	-159	-0-	10317 2	136 9	N	124		211
*03		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11261 2	112 9	N	102	191 1	122

BUCKTHAL			WELL #: 1603H		RRCID -> 278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742	- 16124	
10		12411 X	12411	-0-	-0-	-0-	12295 2	116 9	N	105	138 1	91
11		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	11943 2	174 9	N	158		249
12		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12252 2	152 9	N	138	191 1	196
01		12400 X	12217	-0-	-183	-0-	12064 2	153 9	N	139	178 1	157
02		11312 X	9922	-0-	-1390	-0-	9834 2	88 9	N	80	72 1	165
03		12524 X	9255	-0-	-3269	-0-	9182 2	73 9	N	66	45 1	186

SHELL FEE 45			WELL #: 3H		RRCID -> 278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059	
10		155 X	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-		38
11		120 X	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		38
12		694 X	694	-0-	-0-	-0-	661 1	33 9	N	30		68
01		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1079 1	2617 2	N	39		107
							43 9					
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	974 1	2165 2	N	50	79 1	78
							55 9					
*03		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1079 1	2688 2	N	21		99
							23 9					

FLOWERS READ 28			WELL #: 2H		RRCID -> 278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021												

SHELL FEE 45			WELL #: 2H		RRCID -> 278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259	
10		11160 X	10519	-0-	-641	-0-	10416 2	103 9	N	94	176 1	116
11		10800 X	9072	-0-	-1728	-0-	8965 2	107 9	N	97		213
12		10974 X	10134	-0-	-840	-0-	10005 2	129 9	N	117	188 1	142
01		10974 X	8574	-0-	-2400	-0-	8487 2	87 9	N	79	183 1	38
02		9856 X	7961	-0-	-1895	-0-	7849 2	112 9	N	102		140
03		10509 X	7833	-0-	-2676	-0-	7702 2	131 9	N	119	200 1	59

RAMP 30			WELL #: 0330H		RRCID -> 278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922	
10		4743 X	4635	-0-	-108	-0-	4572 2	63 9	N	57	181 1	26
11		4500 X	4301	-0-	-199	-0-	4218 2	83 9	N	75		101
12		4557 X	4398	-0-	-159	-0-	4333 2	65 9	N	59	89 1	71
01		4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4202 2	64 9	N	58		129
02		4200 X	3796	-0-	-404	-0-	3710 2	86 9	N	78	190 1	17
03		4650 X	4243	-0-	-407	-0-	4173 2	70 9	N	64		81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
AMBER 24 WELL #: 1H RRCID -> 281244 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11750 - 13179																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53

RAMP 30 WELL #: 5H RRCID -> 281446 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 8753 PERF.11614 - 15900																			
10	5234	X		5234	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	2	120	9	N	109				158
11	5299	X		5299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5133	2	166	9	N	151	190	1		119
12	5425	X		5323	-0-	-102	-0-	-0-	-0-	5198	2	125	9	N	114				233
01	5425	X		5258	-0-	-167	-0-	-0-	-0-	5119	2	139	9	N	126	196	1		163
02	4956	X		4862	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	4746	2	116	9	N	105	83	1		185
03	5487	X		4918	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	4785	2	133	9	N	121	190	1		116

RAMP WALKER 11 WELL #: 1H RRCID -> 282769 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11758 - 16154																			
10	17453	X		16175	-0-	-1278	-0-	-0-	-0-	16017	2	158	9	N	144	179	1		177
11	16830	X		15549	-0-	-1281	-0-	-0-	-0-	15377	2	172	9	N	156	174	1		159
12	17081	X		15971	-0-	-1110	-0-	-0-	-0-	15808	2	163	9	N	148	181	1		126
01	16523	X		15831	-0-	-692	-0-	-0-	-0-	15662	2	169	9	N	154	192	1		88
02	14784	X		13329	-0-	-1455	-0-	-0-	-0-	13191	2	138	9	N	125				213
03	16182	X		15244	-0-	-938	-0-	-0-	-0-	15080	2	164	9	N	149	184	1		178

DEREK 12 WELL #: 2H RRCID -> 283171 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.11654 - 16398																			
10	7998	X		6900	-0-	-1098	-0-	-0-	-0-	6751	2	149	9	N	135	180	1		182
11	7740	X		6841	-0-	-899	-0-	-0-	-0-	6677	2	164	9	N	149	180	1		151
12	7843	X		6866	-0-	-977	-0-	-0-	-0-	6714	2	152	9	N	138	188	1		101
01	7843	X		6499	-0-	-1344	-0-	-0-	-0-	6334	2	165	9	N	150	101	1		150
02	7084	X		5555	-0-	-1529	-0-	-0-	-0-	5424	2	131	9	N	119	184	1		85
03	7068	X		6131	-0-	-937	-0-	-0-	-0-	5985	2	146	9	N	133	58	1		160

THOMAS 47 WELL #: 1H RRCID -> 284932 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11389 - 15632																			
10	20161	X		20161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20003	2	158	9	N	144	192	1		388
11	19165	X		19165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19019	2	146	9	N	133	187	1		334
12	18346	X		18346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18204	2	142	9	N	129	69	1		394
01	18227	X		18227	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18063	2	164	9	N	149				543
02	17018	X		17018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16866	2	152	9	N	138	380	1		301
*03	19384	X		19384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19234	2	150	9	N	136	70	1		367

THOMAS 47 WELL #: 2SL RRCID -> 285005 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11527 - 15763																			
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) RESOURCE OIL AND GAS, LLC BROWN 8		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				703395												
				WELL #:	2H	RRCID ->	290709	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	11644	PERF.12514 -	16460			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		874 N	874	-0-	-0-	-0-	863	3	11	9	N	10				175
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	N	3				178
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	813	3	30	9	N	27				205
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	N	8				213
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	725	3	48	9	N	44	167	1		90
*03		808 N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	N	5				95
							6	9								

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

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

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

TC OIL AND GAS, LLC CIRCLE DOT RANCH				840303	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				WELL #:	1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.10470 -	10520			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC PRATER				875461	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				WELL #:	1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.11100 -	11172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66				WELL #:	1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.11032	- 11390
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #:	3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.11186	- 11420
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #:	4	RRCID ->	187562	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11220	- 11495
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	860	2	Y	-0-	7	1	8
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2	Y	-0-			8
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-			8
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	Y	-0-			8
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

ZYBACH 66				WELL #:	2	RRCID ->	187689	COMPL. DATE	01/00/2002	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11142	- 11426
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #:	5	RRCID ->	187693	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11180	- 11464
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			8
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	Y	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

ZYBACH 66				WELL #:	3	RRCID ->	188774	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11007	- 11462
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #:	6	RRCID ->	189550	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11098	- 11540
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			173
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2	Y	-0-			173
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2	Y	-0-			173
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	-0-			173
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
MEEK 67										WELL #: 7		RRCID -> 189551		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 11823 PERF.11104 - 11702	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41			

MEEK 67										WELL #: 9		RRCID -> 191275		COMPL. DATE 08/17/2002		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11172 - 11476	
10		1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2	Y	-0-			46			
11		840 X	795	-0-	-45	-0-	-0-	795	2	Y	-0-			46			
12		589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-			46			
01		320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-			46			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46			

ZYBACH 66										WELL #: 6		RRCID -> 191298		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11178 - 11486	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25			

ZYBACH 66										WELL #: 5		RRCID -> 191404		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 11658 PERF.11162 - 11420	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

MEEK 67										WELL #: 8		RRCID -> 191808		COMPL. DATE 10/15/2002		TOTAL DEPTH 11625 PERF.11077 - 11463	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

WOODBURN 31										WELL #: 1		RRCID -> 193223		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10826 - 10994	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

MEEK 67										WELL #: 10		RRCID -> 193539		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11162 - 11538	
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	Y	2	4	1	62	
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			62	
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-			62	
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			62	
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			62	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					62	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 - 11539			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 - 11573			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

ZYBACH 66		WELL #:		9	RRCID ->	194963	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11158 - 11460			
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	1 1		19
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-			19
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-			19
*01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-			19
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			19

ZYBACH 66		WELL #:		10	RRCID ->	195691	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11174 - 11499			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		8	RRCID ->	195700	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11571	PERF.11077 - 11424			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		13	RRCID ->	195702	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11110 - 11520			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

ZYBACH 66		WELL #:		7	RRCID ->	195747	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	11669	PERF.11064 - 11470			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		725 N	725	-0-	-0-	-0-	693	2	32	9	N	29	174
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-	174
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	174
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	174
*02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	174
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	174

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450													
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	882	2	2	9	N	2	39
11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	39
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	39
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	39
*02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	39
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640													
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	Y	4	161
11		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-	161
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-	161
01		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-	161
*02		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-	161
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	161

LOLA 235 WELL #: 1 RRCID -> 198289 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 3 RRCID -> 198897 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 4 RRCID -> 198905 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ZYBACH 66 WELL #: 11 RRCID -> 199132 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT MEEK WELL #: 2361 RRCID -> 199133 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11324 - 11650																	
10		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	4	1			60
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					60
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					60
01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					60
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 5 RRCID -> 199157 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11069 - 11325																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					19
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 6 RRCID -> 199159 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11069 - 11330																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2		N	-0-					5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ZYBACH 66 WELL #: 12 RRCID -> 199366 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11094 - 11406																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 1 RRCID -> 200207 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11112 - 11463																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		LOLA 235	WELL #:	2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.	11379 - 11684	

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

ZYBACH 65				WELL #:	1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	11100 - 11403		

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

LOLA 236				WELL #:	2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11360 - 11710		

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

ZYBACH 66				WELL #:	15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190 - 11479		

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

ZYBACH 65				WELL #:	2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032 - 11410		

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

FILLINGHAM 88				WELL #:	9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161 - 11422		

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

FILLINGIM 88				WELL #:	4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125 - 11304		

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212 -	11490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140 -	11362
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 -	11466
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 -	11394
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 -	11506
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 8 RRCID -> 203683 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11176 - 11486										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

ZYBACH 65 WELL #: 6 RRCID -> 204334 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEK, GRANT WELL #: 6802 RRCID -> 204469 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655										
10		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	3
11		960 X	910	-0-	-50	-0-	910 2	N	-0-	3
12		1240 X	660	-0-	-580	-0-	660 2	N	-0-	3
01		1240 X	433	-0-	-807	-0-	433 2	N	-0-	3
02		896 X	528	-0-	-368	-0-	528 2	N	-0-	3
03		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT	3

MEEK, GRANT WELL #: 6801 RRCID -> 204470 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

ZYBACH 65 WELL #: 7 RRCID -> 204605 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	1

ZYBACH 65 WELL #: 3 RRCID -> 204645 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FILLINGIM 88 WELL #: 10 RRCID -> 204805 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11129 - 11418										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LOLA 235 WELL #: 3 RRCID -> 205330 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11380 - 11644																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				2

ZYBACH 65 WELL #: 10 RRCID -> 206723 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11210 - 11576																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				4

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 9 RRCID -> 209434 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13218 PERF.11075 - 13000																
10	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2		Y	-0-	20	1		33
11	1860	X	220	-0-	-1640	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1			34
12	1922	X	322	-0-	-1600	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			34
01	1829	X	286	-0-	-1543	-0-	-0-	286	2			Y	-0-			34
02	1652	X	19	-0-	-1633	-0-	-0-	19	2			Y	-0-			34
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	-0-				Y	NO RPT				34

MEEK 67 WELL #: 21 RRCID -> 209737 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11626 - 13157																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				45

MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106																
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-	4	1		104
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				104
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-				104
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				104
*02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-				104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108																
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	N	1	7	1	140
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			140
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			140
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			140
*02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				140

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890																
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-	6	1		11
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-				11
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-				11
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	-0-	736	2		Y	-0-				11
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		Y	-0-				11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				11

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
FILLINGIM 88		WELL #:		1A		RRCID -> 211570		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 4468 - 5010		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		19		RRCID -> 211634		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11296 - 11634		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			26
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			26

MEEK 67		WELL #:		18		RRCID -> 212625		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13290		PERF.11044 - 12976		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

LOLA 235		WELL #:		4		RRCID -> 212663		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11315 - 12725		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			40

ZYBACH 65		WELL #:		8		RRCID -> 212664		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13862		PERF.11287 - 12994		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			5

FILLINGIM 88		WELL #:		16		RRCID -> 213188		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11098 - 11602		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

GRANT MEEK 68		WELL #:		3		RRCID -> 213216		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4686 - 5016		
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
PRATER		WELL #:		10SW	RRCID ->	213295	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 4530 - 5970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER		WELL #:		3010	RRCID ->	213362	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10052 - 12867			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314 - 1			
10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-	6	1	147
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			147
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11058 - 12810			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.11596 - 13630			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202 - 13500			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023 - 12187			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
DODD 64				WELL #: 1	RRCID -> 215200	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10930	- 12321					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 67				WELL #: 24	RRCID -> 215714	COMPL. DATE 02/14/2005	TOTAL DEPTH 13421	PERF.11096	- 13232					
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2				N	-0-	4 1		124
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	957 2	33 9			N	30			154
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2				N	-0-			154
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2				N	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			154

THOMAS 47				WELL #: 3	RRCID -> 215861	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10806	- 12709					
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2				N	-0-			70
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2				N	-0-			70
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2				N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 13	RRCID -> 215924	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11126	- 12874					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

ZYBACH 65				WELL #: 17	RRCID -> 216833	COMPL. DATE 06/07/2006	TOTAL DEPTH 13922	PERF.11192	- 13661					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRATER				WELL #: 5010	RRCID -> 216847	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 13177	PERF.11061	- 12919					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

CARR 235				WELL #: 5	RRCID -> 216893	COMPL. DATE 04/05/2006	TOTAL DEPTH 13205	PERF.11250	- 13034					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

ZYBACH 65 WELL #: 4D RRCID -> 218356 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 4660 - 5144													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 65 WELL #: 11 RRCID -> 218761 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 13921 PERF.11044 - 13634													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

ZYBACH 65 WELL #: 9 RRCID -> 219003 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 13930 PERF.11194 - 13640													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

ZYBACH 65 WELL #: 12 RRCID -> 220200 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 13920 PERF.11192 - 13686													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MEEK 67 WELL #: 26 RRCID -> 223961 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 13904 PERF.11091 - 13676													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HEFLEY 34 WELL #: 5 RRCID -> 224227 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 16309 PERF.11553 - 13388										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	997	2	87	9	191
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			191
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					191
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					191

ZYBACH 65 WELL #: 18 RRCID -> 224228 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 13902 PERF.11198 - 13738										
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					130
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			130
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			130
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			130
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					130

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693										
10	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			-0-
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			-0-
12	1519 X	261	-0-	-1258	-0-	261	2			-0-
*01	3317 X	282	-0-	-3035	-0-	282	2			-0-
*02	3556 X	210	-0-	-3346	-0-	210	2			-0-
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16	

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	

LOLA 235 WELL #: 8 RRCID -> 225433 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11206 - 13016													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50	

PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963													
10	778 N		778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1	2
11	621 N		621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	2
12	1312 N		1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-	2
01	944 N		944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-	2
*02	812 N		812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2	

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828													
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010													
10	1157 N		1157	-0-	-0-	-0-	1145	2	12	9	N	11	209
11	533 N		533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2	211
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	211
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	211
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	211
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		211	

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900													
10	146 N		146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	24
11	192 N		192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	24
12	496 N		496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	24
01	533 N		533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	24
*02	459 N		459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	24
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62	

ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322														
10	682	X	487	-0-	-195	-0-	481	2	6	9	N	5	7 1	252
11	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-		252
12	589	X	558	-0-	-31	-0-	556	2	2	9	N	-2		254
01	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	2			N	-0-		254
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		254
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		254

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256														
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-	6 1	101
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-		101
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-		101
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-		101
*02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	939	2	55	9	Y	50		151
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		151

ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BOB 14		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

LOLA 235				WELL #: 1	RRCID -> 229487	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 14100	PERF.11900	- 13966			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		5

LOLA 235				WELL #: 10	RRCID -> 229563	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11160	- 13420			
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	861 2	110 9		N	100 4 1		175
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-		175
*02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-		175
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		175

LOLA 235				WELL #: 11	RRCID -> 229571	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH 13643	PERF.11222	- 13040			
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	435 2	20 9		N	18 6 1		189
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2			N	-0-		189
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		189
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-		189
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	88 2	57 9		N	52		241
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		241

MEEK 67				WELL #: 47	RRCID -> 230222	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 13425	PERF.11180	- 13270			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOLA 235				WELL #: 9	RRCID -> 230230	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 13207	PERF.11144	- 12318			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZYBACH 66				WELL #: 38	RRCID -> 230292	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11040	- 13542			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNTER A 34				WELL #: 6	RRCID -> 230293	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11204	- 13698			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 20 RRCID -> 231014 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132	- 13032				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						20
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						20

LOLA 235 WELL #: 6 RRCID -> 232224 COMPL. DATE 09/06/2007										TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4710	- 5050				
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	14800	PERF.11410	- 13384				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						1

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH	13800	PERF.11498	- 13738				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						49
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						49

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	13343	PERF.11076	- 13226				
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-	9	1				152
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1					153
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					153
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					153
*02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					153
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						153

MEEK 67 WELL #: 61 RRCID -> 233178 COMPL. DATE 10/24/2007										TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094	- 13220				
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-	3	1			41
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					41
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					41
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					41
*02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						41

MEEK 67 WELL #: 62 RRCID -> 233449 COMPL. DATE 10/17/2007										TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100	- 13242				
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1384	2	26	9	N	24	8	1			187
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2198	2	19	9	N	17					204
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					204
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					204
*02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	870	2	78	9	N	71	193	1			82
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
DONELSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 233461 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 14276 PERF.11860 - 14108													
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 1		142
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			142
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			142
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			142
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			142
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074													
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	1 1		5
11		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			5
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			5
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			5
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			5
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

LOLA 235 WELL #: 55 RRCID -> 236340 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 5 RRCID -> 236950 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
TIPPS 12		WELL #:		3	RRCID ->	237101	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	14035	PERF.11732	-	13910	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9	

TREADWELL 35		WELL #:		4	RRCID ->	237102	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	14120	PERF.11466	-	13796	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18	

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		6	RRCID ->	237599	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11048	-	13046	
10	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	402	2	25	9	N	23	4 1	123
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-		123
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-		123
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		123
*02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		25	RRCID ->	238563	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	13178	PERF.11250	-	13048	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73	

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		5	RRCID ->	238937	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11122	-	13492	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2	40	9	N	36	5 1	235
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-		235
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-		235
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		235
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-		235
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			235	

THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.10988	-	12804	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32	

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					32

 ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

 WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1570	2	45	9	N	41				206
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6				212
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-				212
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				212
*02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-				212
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486

10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2601	2	28	9	N	25	19	1		36
11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-				36
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10				46
01	2914	X	2735	-0-	-179	-0-	2706	2	29	9	N	26				72
*02	2380	X	950	-0-	-1430	-0-	925	2	25	9	N	23				95
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				95

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		173
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				173
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173

 HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				101
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				101

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716														
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329														
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076														
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208														
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

DUKES 7B WELL #: 5 RRCID -> 247169 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 14560 PERF.11530 - 14366														
10		264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			26
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

LOHBERGER 25 WELL #: 8 RRCID -> 249556 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13852 PERF.11566 - 13786														
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			107

HEFLEY 34 WELL #: 8 RRCID -> 249592 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11412 - 13688														
10	1079	N		1079	-0-	-0-	-0-	1073	2	6	9	N	5	185
11	2126	N		2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-	185
12	1506	N		1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-	185
01	1307	N		1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-	185
*02	824	N		824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-	185
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 4 RRCID -> 249604 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					34
GRANT MEEK 236 WELL #: 13 RRCID -> 249606 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LOLA 235 WELL #: 29 RRCID -> 250017 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					24
LOLA 235 WELL #: 31 RRCID -> 250026 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082																
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778																
10	2356 X	2247	-0-	-109	-0-	1827	2	420	9	N	382	382	1			359
11	2550 X	1916	-0-	-634	-0-	1871	2	45	9	N	41	191	1			209
12	3534 X	1171	-0-	-2363	-0-	1022	2	149	9	N	135					344
01	4123 X	756	-0-	-3367	-0-	756	2			N	-0-					344
02	3724 X	463	-0-	-3261	-0-	401	2	62	9	N	56					400
03	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					400
LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060																
10	2604 X	2114	-0-	-490	-0-	2090	2	24	9	N	22	374	1			197
11	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9024	2	107	9	N	97					294
12	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	13672	2	613	9	N	557	192	1			659
01	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15094	2	586	9	N	533	728	1			464
*02	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10165	2	105	9	N	95					559
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					559

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

10	14303 X	14303	-0-	-0-	-0-	-0-	14303	2	N	-0-			309
11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2	N	52	186	1	175
12	2604 X	1977	-0-	-627	-0-	-0-	1960	2	N	15			190
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	-0-	2574	2	N	-0-			190
02	2352 X	2190	-0-	-162	-0-	-0-	2190	2	N	-0-			190
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	-0-			N	NO RPT			190

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082													
10	10416 X	9851	-0-	-565	-0-	-0-	9851	2	N	-0-			136
11	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-	-0-			N	-0-			136
12	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-	-0-			N	-0-			136
01	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-	-0-			N	11			147
02	9408 X	3335	-0-	-6073	-0-	-0-	3335	2	N	-0-			147
03	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	-0-			N	NO RPT			147

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

BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323													
10	5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	-0-	5657	2	N	36			185
11	2940 X	2823	-0-	-117	-0-	-0-	2812	2	N	10			195
12	3534 X	3489	-0-	-45	-0-	-0-	3412	2	N	70			265
01	4402 X	1796	-0-	-2606	-0-	-0-	1796	2	N	-0-			265
02	5152 X	901	-0-	-4251	-0-	-0-	901	2	N	-0-			265
03	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	-0-			N	NO RPT			265

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57			143
11	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1699	2	N	-0-			143
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2	N	10			153
01	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	-0-	2691	2	N	51			204
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			219
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			219

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195													
10	9021 X	5856	-0-	-3165	-0-	-0-	5746	2	N	100			525
11	8730 X	1839	-0-	-6891	-0-	-0-	1769	2	N	64			589
12	9021 X	1860	-0-	-7161	-0-	-0-	1664	2	N	178			767
01	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-	-0-			N	25			792
02	8092 X	1377	-0-	-6715	-0-	-0-	1356	2	N	19			811
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-	-0-			N	NO RPT			811

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		39268 X	39268	-0-	-0-	-0-	39101	2	167	9	N	152	194	1		634	
11		30543 X	30543	-0-	-0-	-0-	30432	2	111	9	N	101	201	1		534	
12		26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	26185	2	138	9	N	125				659	
01		23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	23244	2	375	9	N	341	427	1		573	
*02		26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	25926	2	259	9	N	235	233	1		575	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				575	

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647																
10		649 X	649	-0-	-0-	-0-	648	2	1	9	N	1				186
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				186

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914																
10		17336 X	17336	-0-	-0-	-0-	17250	2	86	9	N	78				447
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14				461
12		28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-				461
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72				533
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233				766
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				766

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893																
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953																
10		18313 X	18313	-0-	-0-	-0-	18025	2	288	9	N	262	597	1		361
11		10500 X	5150	-0-	-5350	-0-	5089	2	61	9	N	55				416
12		11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-				416
01		10850 X	10703	-0-	-147	-0-	10663	2	40	9	N	36	201	1		251
*02		9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	157				408
03		10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT				408

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335																
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031																
10		28019 X	28019	-0-	-0-	-0-	27792	2	227	9	N	206	415	1		611
11		32650 X	32650	-0-	-0-	-0-	32432	2	218	9	N	198				809
12		29231 X	29231	-0-	-0-	-0-	28708	2	523	9	N	475	211	1		1073
01		17829 X	17829	-0-	-0-	-0-	17798	2	31	9	N	28				1101
*02		26053 X	26053	-0-	-0-	-0-	25958	2	95	9	N	86				1187
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1187

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER 25										//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
//CONT.// 875461										WELL #: 6H		RRCID -> 271831		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 11841		PERF.12250 - 15822	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205			
11		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					205			
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					205			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					205			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					205			

TREADWELL 35										WELL #: 2SL		RRCID -> 272242		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 11551		PERF.11773 - 16005	
10		19582 X	19582	-0-	-0-	-0-	19405	2	177 9	N	161					836			
11		23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	23158	2	139 9	N	126					962			
12		26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	26566	2	384 9	N	349	187	1			1124			
01		28614 X	28614	-0-	-0-	-0-	28160	2	454 9	N	413	198	1			1339			
*02		16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	15975	2	272 9	N	247	1057	1			529			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					529			

TREADWELL 35 SL										WELL #: 4H		RRCID -> 272265		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11738		PERF.12094 - 16462	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

TREADWELL 35 SL										WELL #: 5H		RRCID -> 272266		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11814		PERF.12166 - 16511	
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-			

LOHBERGER 25										WELL #: 1H		RRCID -> 272906		COMPL. DATE 12/20/2013		TOTAL DEPTH 11613		PERF.12219 - 15935	
10		8494 X	40	-0-	-8454	-0-	40	2		N	-0-					232			
11		420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					232			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					232			
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					232			
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					232			
03		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					232			

LOHBERGER-TIPPS 13										WELL #: 5SL		RRCID -> 273854		COMPL. DATE 09/27/2013		TOTAL DEPTH 11831		PERF.12164 - 16520	
10		20072 X	20072	-0-	-0-	-0-	19837	2	235 9	N	214					639			
11		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	29066	2	268 9	N	244					883			
12		14112 X	14112	-0-	-0-	-0-	13875	2	237 9	N	215					1098			
01		337 X	337	-0-	-0-	-0-	142	2	195 9	N	177					1275			
*02		1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1061	2	121 9	N	110	204	1			1181			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1181			

DUKES 7										WELL #: 9H		RRCID -> 274212		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 12095		PERF.12655 - 17206	
10		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-					309			
11		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-					309			
12		558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	30					339			
01		558 X	39	-0-	-519	-0-	39	2		N	-0-					339			
*02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	359	2	37 9	N	34					373			
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					373			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1SL RRCID -> 274387 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 11663 PERF.11929 - 16023																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	24773	2	487	9	N	443	407	1			1298
11	10583 X	10583	-0-	-0-	-0-	10437	2	146	9	N	133	374	1			1057
12	14846 X	14846	-0-	-0-	-0-	14747	2	99	9	N	90					1147
01	20438 X	20438	-0-	-0-	-0-	20161	2	277	9	N	252					1399
*02	11533 X	11533	-0-	-0-	-0-	11217	2	316	9	N	287	434	1			1252
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1252

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 4H RRCID -> 274603 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12259 - 16477																
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREADWELL 35 WELL #: 6H RRCID -> 274883 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11805 PERF.12143 - 16689																
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12210 - 16546																
10	3100 N	4027	-0-	927	927	3898	2	129	9	N	117					170
11	927 N	-0-	-0-	-927	-0-					N	-0-					170
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					170
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					170

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12403 - 16680																
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12434 - 16789																
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12336 - 16557																
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	9894	2	314	9	N	285	395	1		390
11		7530 X	2470	-0-	-5060	-0-	2470	2			N	-0-				390
12		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9497	2	76	9	N	69				459
01		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-				459
02		9212 X	5986	-0-	-3226	-0-	5976	2	10	9	N	9				468
03		10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT				468

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190																
10		7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7087	2	303	9	N	275				453
11		5640 X	2163	-0-	-3477	-0-	2067	2			N	87				540
12		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6710	2	8	9	N	7				547
01		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6107	2	242	9	N	220				767
02		6664 X	5251	-0-	-1413	-0-	5212	2	39	9	N	35	199	1		603
03		7378 X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					N	NO RPT				603

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158																
10		13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	13462	2	177	9	N	161				601
11		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9685	2	238	9	N	216	191	1		626
12		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10896	2	87	9	N	79	170	1		535
01		6665 X	153	-0-	-6512	-0-	86	2	67	9	N	61				596
02		6020 X	1212	-0-	-4808	-0-	1126	2	86	9	N	78				674
03		6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT				674

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771																
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZYBACH 14 WELL #: 7H RRCID -> 275663 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12430 - 16721																
10		6541 X	3261	-0-	-3280	-0-	3165	2	96	9	N	87	199	1		263
11		6330 X	4855	-0-	-1475	-0-	4797	2	58	9	N	53				316
12		6541 X	5518	-0-	-1023	-0-	5135	2	383	9	N	348	200	1		464
01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	54	191	1		327
02		3668 X	2258	-0-	-1410	-0-	2155	2	103	9	N	94	184	1		237
03		5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT				237

ZYBACH 14 WELL #: 9H RRCID -> 275664 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12470 - 16457																
10		1767 X	1085	-0-	-682	-0-	1085	2			N	-0-				317
11		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-				317
12		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-				317
01		4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-				317
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-				317
03		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				317

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 7SL RRCID -> 276283 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12291 - 16306																
10		25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	25010	2	365	9	N	332	570	1		310
11		11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-				310
12		33045 X	33045	-0-	-0-	-0-	32552	2	493	9	N	448				758
01		30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30066	2	373	9	N	339	624	1		473
*02		23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	23028	2	358	9	N	325				798
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				798

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 4H RRCID -> 276317 COMPL. DATE 08/20/2013										TOTAL DEPTH	11653	PERF.12103	- 16388				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

HUNTER-HEFLEY 34 SL WELL #: 6H RRCID -> 276325 COMPL. DATE 08/24/2013										TOTAL DEPTH	11760	PERF.12024	- 15920				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 7H RRCID -> 276600 COMPL. DATE 03/15/2014										TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457	- 16692				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014										TOTAL DEPTH	11957	PERF.13769	- 16802				
10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10080	2	43	9	N	39				401	
11	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	10334	2	224	9	N	204	187	1		418	
12	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-				418	
01	2542	X	147	-0-	-2395	-0-	107	2	40	9	N	36				454	
02	2296	X	1026	-0-	-1270	-0-	1005	2	21	9	N	19				473	
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT				473	

LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013										TOTAL DEPTH	11685	PERF.12014	- 15843				
10	9269	X	8883	-0-	-386	-0-	8881	2	2	9	N	2				167	
11	8970	X	6499	-0-	-2471	-0-	6460	2	39	9	N	35				202	
12	9269	X	7596	-0-	-1673	-0-	7500	2	96	9	N	87				289	
01	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9522	2	77	9	N	70	225	1		134	
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	230				364	
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT				364	

FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015										TOTAL DEPTH	11417	PERF.11817	- 15750				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015										TOTAL DEPTH	11197	PERF.11439	- 15615				
10	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2150	2	21	9	N	19				266	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				266	
12	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-				266	
01	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-				266	
*02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3021	2	301	9	N	274				540	
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				540	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3451 2	172 9	N	156	197 1		230
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	186	191 1		225
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144	187 1		182
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			220
*02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1981 2	143 9	N	130	216 1		134
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018

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

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099					
WILLIS		WELL #: 4404		RRCID -> 182248	COMPL. DATE 03/17/2001	TOTAL DEPTH 11725	PERF.11216 - 11453
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	15
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20							

CARR 14		WELL #: 4404		RRCID -> 182593	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 11743	PERF.10954 - 11553
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	27
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018							

VANDIVER		WELL #: 5407		RRCID -> 183925	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11789	PERF.11240 - 11572
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	73

MEADOWS		WELL #: 4314		RRCID -> 183929	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11220 - 11433
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

MEEK 68		WELL #: 6816		RRCID -> 183965	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11086 - 11699
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

CARR 12		WELL #: 1203		RRCID -> 184130	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10949 - 11533
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MEEK 67		WELL #: 6701		RRCID -> 184143		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 11914 PERF.11160 - 11867								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID -> 184287		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11048 - 11569								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12		WELL #: 1206		RRCID -> 185984		COMPL. DATE 08/12/2001		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11166 - 11507								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

VANDIVER		WELL #:		RRCID -> 186974		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11223 - 11625								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017																

MEADOWS "A"		WELL #: 4305		RRCID -> 187048		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21																

WILLIS		WELL #: 4403		RRCID -> 187067		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505								
10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2622	3	89	9	N	81	1	1			80
11	14B2 EXT	1626	-0-	-0-	1626	1626	3			N	-0-					80
12	14B2 EXT	906	-0-	-0-	906	2532	3			N	-0-					80
01	14B2 EXT	561	-0-	-0-	561	3093	3			N	-0-					80
02	3401 X	308	-0-	-0-	-3093	-0-	3			N	-0-					80
03	899 N	305	-0-	-0-	-594	-0-	3			N	-0-					80

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11206	-	11478	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				27

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10930	-	11568	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11157	-	11556	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				44

HODGES		WELL #:		3101	RRCID ->	191269	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10999	-	11288	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		4112	RRCID ->	192269	COMPL. DATE	11/01/2002	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11204	-	11493	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				153

MEEK 70		WELL #:		7007	RRCID ->	192323	COMPL. DATE	10/10/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10990	-	11559	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARR 12		WELL #:		1211P	RRCID ->	193440	COMPL. DATE	01/30/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11152	-	11531	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 13 WELL #: 1314P RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

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

10	589 N	214	-0-	-375	-0-	214	3			N	-0-					69
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					69
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					69
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					69
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					69
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					69

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

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

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

10	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					92
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					92
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					92
01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					92
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					92
*03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3	9	N	3					95

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

10	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	384	1	1005	3	N	-0-					36
11	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	372	1	981	3	N	-0-					36
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	384	1	995	3	N	-0-					36
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	384	1	969	3	N	-0-					36
02	1260 N	804	-0-	-456	-0-	347	1	457	3	N	-0-					36
03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	384	1	974	3	N	-0-					36

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
NOAH		WELL #:		0812P	RRCID ->	196200	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11274 - 11498	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4401P	RRCID ->	196205	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11368 - 11501	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11284 - 11684	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	197562	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	11262 - 11346	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018													

TEAS		WELL #:		4310P	RRCID ->	197563	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11206 - 11686	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		4405P	RRCID ->	197567	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	11187 - 11543	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2021 - WELL PLUGGED 11/4/2021													

PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11375 - 11508	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2021													

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242	-	11586
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234	-	11591
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307	-	11636
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

VANDIVER		WELL #:		5403P	RRCID ->	197915	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11661	-	11763
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1201P	RRCID ->	198056	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11172	-	11488
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			44

CARR 12		WELL #:		1208P	RRCID ->	198242	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	11825	PERF.11292	-	11670
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM P		WELL #:		4614	RRCID ->	198244	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13663	PERF.10942	-	11030
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11163	- 11560	
10	930 N	914	-0-	-16	-0-	384	1	530	3	N	-0-		120	
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	372	1	485	3	N	-0-		120	
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	384	1	517	3	N	-0-		120	
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	384	1	542	3	N	-0-		120	
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	347	1	507	3	N	-0-		120	
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-		120	

TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11389	- 11520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		12	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12	

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11358	- 11530	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		30	
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2017														

HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	1180	- 11521	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	

WILLIS "A"		WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10410	- 11552	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31	

CARR 55		WELL #:		5509P	RRCID ->	199465	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.	11158	- 11719	
10	3794 X	545	-0-	-3249	-0-	384	1	161	3	N	-0-		38	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	372	1	164	3	N	-0-		38	
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	384	1	140	3	N	-0-		38	
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-		38	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	3	N	-0-		38	
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	384	1	168	3	N	-0-		38	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
BOURASSA -B-		WELL #: 4311P		RRCID ->	201052	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11085 - 11557		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					2		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		2		

CARR 13		WELL #: 1309P		RRCID ->	201112	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11373 - 11627		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2021												

TEAS 43		WELL #: 4307P		RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11158 - 11535		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	75		

CARR 13		WELL #: 1312P		RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423 - 11734		
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	405	1	685	3	N	-0-	39
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	392	1	675	3	N	-0-	39
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	405	1	717	3	N	-0-	39
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	405	1	661	3	N	-0-	39
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-	365	1	597	3	N	-0-	39
03	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	405	1	699	3	N	-0-	39

CARR 55		WELL #:		RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11180 - 11557		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32		
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018												

CARR 13		WELL #: 1		RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4511 - 6200		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MEEK 68		WELL #: 6814P		RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11369 - 11477		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
HEFLEY		WELL #: 4104P		RRCID -> 202313		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

VANDIVER		WELL #: 5421P		RRCID -> 202559		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841						
10	837 N	421	-0-	-416	-0-	421	3			N	-0-				90
11	630 N	370	-0-	-260	-0-	370	3			N	-0-				90
12	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-				90
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-				90
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-				90
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-				90

TEAS 43		WELL #: 4302P		RRCID -> 202560		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

TEAS 42		WELL #: 4211P		RRCID -> 202561		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				152

HEFLEY		WELL #: 4102P		RRCID -> 202927		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526						
10	14B2 EXT	531	-0-	531	531	384	1	147	3	N	-0-				25
11	14B2 EXT	561	-0-	561	1092	372	1	189	3	N	-0-				25
12	14B2 EXT	561	-0-	561	1653	384	1	177	3	N	-0-				25
01	2202 X	549	-0-	-1653	-0-	384	1	165	3	N	-0-				25
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	347	1	123	3	N	-0-				25
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	384	1	194	3	N	-0-				25

TEAS 42		WELL #: 4215P		RRCID -> 202929		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

CARR 12		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473						
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-				77
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-				77
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3			N	-0-				77
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-				77
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-				77
*03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-				77

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR 55		WELL #:		5510P	RRCID ->	202940	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	11901	PERF.11167 - 11578				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		10117 X	1709	-0-	-8408	-0-	384	1	1325	3	N	-0-			84
11		1530 N	1190	-0-	-340	-0-	372	1	818	3	N	-0-			84
12		1581 N	1252	-0-	-329	-0-	384	1	868	3	N	-0-			84
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	384	1	1244	3	N	-0-			84
02		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	347	1	1000	3	N	-0-			84
*03		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	384	1	1143	3	N	-0-			84

PEARSON		WELL #:			RRCID ->	202942	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.11076 - 11511				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019															

CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11222 - 11244				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 13		WELL #:			RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361 - 11668				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 04/11/2019															

CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11215 - 11608				
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2021															

TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11307 - 11670				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10903 - 11532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 55		WELL #: 5513P		RRCID -> 204049		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11087 - 11784								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1216P		RRCID -> 204050		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570								
10	1209 N	796	-0-	-413	-0-	796	3			N	-0-					92
11	780 N	776	-0-	-4	-0-	773	3	3	9	N	3					95
12	806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					95
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					95
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-	2	1			93
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					93

KEETON		WELL #: 5615P		RRCID -> 204055		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

CARR-MUSE		WELL #: 5504P		RRCID -> 204303		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637								
10	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	384	1	1014	3	N	-0-					74
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	372	1	1097	3	N	-0-					74
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	384	1	1263	3	N	-0-					74
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	-0-					74
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1087	3	N	-0-					74
03	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	384	1	1248	3	N	-0-					74

TEAS 43		WELL #: 4316P		RRCID -> 204602		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NOAH WELL #: 814P RRCID -> 204628 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185

10	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	483	1	966	3	N	-0-					128
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	467	1	1005	3	N	3					131
							3	9									
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	483	1	990	3	N	-0-					131
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	483	1	1010	3	N	-0-					131
02	1372	N	1275	-0-	-97	-0-	435	1	840	3	N	-0-	6	1			125
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	483	1	1017	3	N	-0-					125

KEETON WELL #: 5616P RRCID -> 204646 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683

10	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	1545	3			N	-0-					48
11	1650	N	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-					48
12	1643	N	1482	-0-	-161	-0-	1482	3			N	-0-					48
01	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-					48
02	1484	N	840	-0-	-644	-0-	840	3			N	-0-					48
*03	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	3			N	-0-					48

NOAH WELL #: 806P RRCID -> 204647 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296

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

FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					109
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					109
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					109
01	1457	N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			N	-0-					109
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	3	15	9	N	14					123
03	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1138	3	6	9	N	5					128

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 N	673	-0-	-412	-0-	673	3			N	-0-					27
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					27
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					27
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					27
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					27
*03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27

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

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

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021

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

10	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	405	1	1241	3	N	-0-					58
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	392	1	820	3	N	-0-					58
12	1705 N	1007	-0-	-698	-0-	405	1	602	3	N	-0-					58
01	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	405	1	1185	3	N	-0-					58
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	365	1	960	3	N	-0-					58
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	405	1	1036	3	N	-0-					58

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

10	837 N	476	-0-	-361	-0-	476	3			N	-0-					30
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					30
12	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					30
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					30
02	476 N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					30
03	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					30

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

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

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

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

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

10	837 N	814	-0-	-23	-0-	483	1	331	3	N	-0-					33
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	467	1	330	3	N	-0-					33
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	483	1	350	3	N	-0-					33
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	483	1	349	3	N	-0-					33
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	435	1	325	3	N	-0-					33
*03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	483	1	372	3	N	-0-					33

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

10	1302 N	828	-0-	-474	-0-	828	3			N	-0-					190
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					190
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					190
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					190
02	756 N	610	-0-	-146	-0-	610	3			N	-0-					190
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					190

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2019

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

10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	384	1	754	3	N	8					100
						9	9									
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	372	1	721	3	N	5					105
						6	9									
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	384	1	780	3	N	5					110
						6	9									
01	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	384	1	630	3	N	2					112
						2	9									
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	347	1	595	3	N	15	6	1			121
						17	9									
*03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-					121

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2018

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2018

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

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

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

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

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

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

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

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141	COMPL. DATE 02/12/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11183	- 11251					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEAS 42				WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11365	- 11637					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

VANDIVER				WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11209	- 11766					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIS				WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 11868	PERF.11190	- 11548					
10	14B2 EXT	1990	-0-	1990	1990	384	1	1604	3	N	2				2
11	14B2 EXT	403	-0-	403	2393	372	1	31	3	N	-0-				2
12	14B2 EXT	638	-0-	638	3031	384	1	254	3	N	-0-				2
01	3415 X	384	-0-	-3031	-0-	384	1			N	-0-				2
02	1792 X	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-				2
03	1984 X	384	-0-	-1600	-0-	384	1			N	-0-				2

HOLLAND C				WELL #:		RRCID -> 209145	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 12023	PERF.11492	- 11791					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018															

MEEK 68				WELL #:		RRCID -> 209310	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11375	- 11718					
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019															

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF.11344 - 11593								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014																

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11724 PERF.11324 - 11614								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					172

WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718								
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	384	1	600	3	N	-0-				32
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	372	1	592	3	N	-0-				32
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	384	1	605	3	N	-0-				32
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	384	1	589	3	N	-0-				32
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	347	1	527	3	N	-0-				32
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	384	1	588	3	N	-0-				32

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID -> 209929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775								
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021																

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250								
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
CARR 12		WELL #:		1214 P	RRCID ->	210855	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11223 -	11530				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

HEFLEY		WELL #:		4114 P	RRCID ->	210857	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11244 -	11518				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

TEAS 42		WELL #:		4209 P	RRCID ->	210858	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11827	PERF.11303 -	11607				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	211473	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11301 -	11632				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017																

CARR 12		WELL #:		1204 P	RRCID ->	211638	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10903 -	11533				
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	667	3	N	-0-				38
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	-0-	392	1	600	3	N	-0-				38
12	1085 N	860	-0-	-225	-0-	-0-	405	1	455	3	N	-0-				38
01	1085 N	646	-0-	-439	-0-	-0-	405	1	241	3	N	-0-				38
02	924 N	533	-0-	-391	-0-	-0-	365	1	168	3	N	-0-				38
*03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	-0-	405	1	701	3	N	-0-				38

KEETON		WELL #:		5631 P	RRCID ->	212033	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11335 -	11653				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11003 - 11559
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						18

WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11203 - 11558
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MEEK 70		WELL #:		7009 P	RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11006 - 11604
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BROTHERTON		WELL #:		7006P	RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11020 - 11572
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11134 - 11455
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3				5
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3				5
12	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	3				5
01	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	3				5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	3				5
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3				5

CARR 14		WELL #:		1405 P	RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11372 - 11641
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2020											

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015

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

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

10	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	1075	3	7	9	N	6	1	1			163
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9					172
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1097	3	9	9	N	8					180
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	N	10					190
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	848	3	11	9	N	10					200
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					200

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

10	1953	N	1708	-0-	-245	-0-	1678	3	30	9	N	27	2	1			163
11	1680	N	1626	-0-	-54	-0-	1611	3	15	9	N	14	2	1			175
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15					190
01	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1588	3	13	9	N	12					202
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	1373	3	10	9	N	9	1	1			210
03	1674	N	1580	-0-	-94	-0-	1578	3	2	9	N	2					212

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

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

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

FLOWERS A		WELL #:		2712	RRCID ->	212995	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10977 - 11287			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

CARR 55		WELL #:		5530 P	RRCID ->	212997	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11130 - 11736			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

TEAS 42		WELL #:		4208P	RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11245 - 11582			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			185

HEFLEY		WELL #:		4123P	RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050 - 11533			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

MEEK 70		WELL #:		7023P	RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981 - 11519			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

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

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

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

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

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019

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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310 -	11624
10	1023 N	764	-0-	-259	-0-	764	3		N	-0-		85
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	N	5	90
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		90
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-		90
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	3		N	-0-	2 1	88
*03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		88

DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222 -	11675
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:		4424P	RRCID ->	216397	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11263 -	11543
10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	413	3	140	9	N	127	127
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		127
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		127
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3		N	-0-		127
02	364 N	217	-0-	-147	-0-	217	3		N	-0-		127
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-		127

WILLIS		WELL #:		4421P	RRCID ->	216420	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11203 -	11582
10	1209 N	817	-0-	-392	-0-	810	3	7	9	N	6	2 1 198
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	739	3	4	9	N	4	1 1 201
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	N	8	209
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	794	3	15	9	N	14	223
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	3		N	-0-	26 1	197
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	787	3	3	9	N	3	180 1 20

VANDIVER		WELL #:		5423 P	RRCID ->	217260	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11414 -	11739
10	2046 N	1706	-0-	-340	-0-	1693	3	13	9	N	12	204
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1623	3	9	9	N	8	212
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1621	3	15	9	N	14	226
01	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1608	3	12	9	N	11	237
02	1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1305	3	11	9	N	10	8 1 239
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1618	3	2	9	N	2	241

MEEK 68		WELL #:		6803P	RRCID ->	218923	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11100 -	11522
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099						
HEFLEY		WELL #:		RRCID -> 218926	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11207 - 11536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			62
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	62
		PLUGGED AND ABANDONED		03/20/2019				

BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID -> 218940	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11055 - 11558	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048	COMPL. DATE 12/07/2005	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11315 - 11639	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11110 - 11542	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	53 1	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2021				

CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050	COMPL. DATE 01/17/2006	TOTAL DEPTH 11865	PERF.11341 - 11673	
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 14324	PERF. 4700 - 6890	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 11930	PERF.11210 - 11597	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
BROTHERTON		WELL #:		7004P	RRCID ->	219944	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10914 - 11414	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

CARR 12		WELL #:		1228P	RRCID ->	219948	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10920 - 11557	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARR 13		WELL #:		1323P	RRCID ->	219949	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11296 - 11590	
10	1550 N	1219	-0-	-331	-0-	384	1	835	3	N	-0-		59
11	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	372	1	632	3	N	-0-		59
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	384	1	792	3	N	-0-		59
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-	384	1	604	3	N	-0-		59
02	924 N	772	-0-	-152	-0-	347	1	425	3	N	-0-		59
03	1178 N	784	-0-	-394	-0-	384	1	400	3	N	-0-		59

CARR 13		WELL #:		1325P	RRCID ->	219950	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	11840	PERF.	11330 - 11653	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2021 - WELL PLUGGED 11/1/2021													

CARR 13		WELL #:			RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11347 - 11661	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			150
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2018													

CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	11067 - 11547	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2021													

HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11057 - 11544	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4119P		RRCID -> 219957		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11555								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MEEK 68		WELL #: 6809 P		RRCID -> 219958		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11125 - 11613								
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	384	1	658	3	N	-0-					140
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	372	1	805	3	N	-0-					140
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	384	1	927	3	N	-0-					140
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	930	3	N	-0-					140
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	347	1	758	3	N	-0-					140
*03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	N	-0-					140

PEARSON		WELL #:		RRCID -> 219960		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11098 - 11565								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019																

PEARSON		WELL #:		RRCID -> 219961		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019																

TEAS 42		WELL #: 4224P		RRCID -> 219970		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42		WELL #: 4230P		RRCID -> 219971		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644								
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	384	1	1207	3	N	-0-					160
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-					160
12	1581 N	1572	-0-	-9	-0-	384	1	1188	3	N	-0-					160
01	1581 N	1537	-0-	-44	-0-	384	1	1153	3	N	-0-					160
02	1428 N	936	-0-	-492	-0-	347	1	589	3	N	-0-					160
*03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	384	1	1296	3	N	-0-					160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TEAS 43		WELL #: 4319P		RRCID -> 219972	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 11945	PERF.11189	- 11589				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TEAS 43		WELL #: 4320P		RRCID -> 219973	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 11881	PERF.11074	- 11564				
10	1643 N	1258	-0-	-385	-0-	1258 3		N	-0-			128
11	1290 N	1177	-0-	-113	-0-	1177 3		N	-0-			128
12	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1126 3		N	-0-			128
01	1271 N	166	-0-	-1105	-0-	166 3		N	-0-			128
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-			N	-0-			128
*03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			128

TEAS 43		WELL #: 4332P		RRCID -> 219974	COMPL. DATE 04/20/2006	TOTAL DEPTH 11854	PERF.11227	- 11498				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195

WILLIS		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975	COMPL. DATE 12/11/2005	TOTAL DEPTH 11895	PERF.11207	- 11587				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WILLIS		WELL #: 4420P		RRCID -> 219976	COMPL. DATE 01/27/2006	TOTAL DEPTH 11868	PERF.11179	- 11519				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2021										

MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11440	- 11764				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11016	- 11488				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILLIS "A" WELL #: 4422P RRCID -> 219980 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	1134 3	1 9	N	1			173
11	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975 3		N	-0-			173
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	857 3	6 9	N	5			178
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	708 3	2 9	N	2			180
02	924 N	615	-0-	-309	-0-	615 3		N	-0-			180
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847 3		N	-0-			180

 WILLIS "A" WELL #: 4418P RRCID -> 219981 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

 CARR 13 WELL #: 1318P RRCID -> 219982 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

 WILLIS "A" WELL #: 4417P RRCID -> 220208 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

 TEAS 42 WELL #: 4229P RRCID -> 220209 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516

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

 MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

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

 MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285					ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
TEAS 43					WELL #: 4326P	RRCID -> 220617	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11049	- 11560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	384	1	836	3	N	-0-			160
11	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	372	1	803	3	N	-0-			160
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	384	1	818	3	N	-0-			160
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	384	1	829	3	N	-0-			160
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	347	1	746	3	N	-0-			160
*03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	384	1	909	3	N	-0-			160

WILLIS "A"					WELL #: 4423P	RRCID -> 220618	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 11907	PERF. 11244	- 11599				
10	1054 N	711	-0-	-343	-0-	711	3			N	-0-			83
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	682	3	8	9	N	7			90
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	N	7			97
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	693	3	9	9	N	8			105
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3			108
*03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7			115

HOLLAND -C-					WELL #: 5732P	RRCID -> 220621	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 11990	PERF. 11285	- 11722				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY					WELL #: 4128P	RRCID -> 220625	COMPL. DATE 02/09/2006	TOTAL DEPTH 11781	PERF. 11064	- 11562				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

CARR 13					WELL #: 1331P	RRCID -> 220626	COMPL. DATE 02/10/2006	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11393	- 11720				
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	405	1	845	3	N	-0-			47
11	1200 N	392	-0-	-808	-0-	392	1			N	-0-			47
12	1271 N	405	-0-	-866	-0-	405	1			N	-0-			47
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805	3	N	-0-			47
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	365	1	475	3	N	-0-			47
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	405	1	550	3	N	-0-			47

KEETON					WELL #: 5625P	RRCID -> 220633	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 11843	PERF. 11337	- 11665				
10	1364 N	983	-0-	-381	-0-	977	3	6	9	N	5			191
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	3	6	9	N	5			196
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-			196
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	893	3	2	9	N	2			198
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	882	3	14	9	N	13	14	1	197
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2	9	N	2			199

HOLLAND -C-					WELL #: 5727P	RRCID -> 220634	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 11915	PERF. 11149	- 11693				
10	682 N	98	-0-	-584	-0-	98	3			N	-0-			37
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			37
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			37
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			37
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			37
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				138

CARR-MUSE 55 WELL #: 5520P RRCID -> 220844 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11368 - 11702

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	411	-0-	411	411	211	1	200	3	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	905	-0-	905	1316	384	1	521	3	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	776	-0-	776	2092	384	1	392	3	N	-0-				-0-
02	2731 X	639	-0-	-2092	-0-	347	1	292	3	N	-0-				-0-
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	384	1	273	3	N	-0-				-0-

MEEK 68 WELL #: 6806P RRCID -> 221337 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11104 - 11575

10	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	384	1	1130	3	N	20				169
						22	9								
11	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	372	1	1199	3	N	22				191
						24	9								
12	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	384	1	1278	3	N	22				213
						24	9								
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	384	1	945	3	N	18				231
						20	9								
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	347	1	1040	3	N	31	13	1		249
						34	9								
*03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1350	3	N	7				256
						8	9								

VANDIVER WELL #: 5418P RRCID -> 223086 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11167 - 11595

10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150	1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2021

TEAS 42 WELL #: 4226P RRCID -> 223087 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11304 - 11516

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KEETON		WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11364 - 11669	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-	144
11	1020 N	817	-0-	-203	-0-	817	3			N	-0-	144
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-	144
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-	144
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-	144
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3			N	-0-	144

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12012	PERF.11207 - 11790	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2019												

CARR 13		WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11317 - 11629	
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11268 - 11569	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014												

HOLLAND C		WELL #:		5730P	RRCID ->	223169	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.11177 - 11611	
10	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	3			N	-0-	191
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-	191
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-	191
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-	191
02	3024 X	2996	-0-	-28	-0-	2996	3			N	-0-	191
*03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-	191

TEAS 43		WELL #:		4331P	RRCID ->	223172	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11221 - 11490	
10	1643 N	1393	-0-	-250	-0-	384	1	1009	3	N	-0-	58
11	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	372	1	980	3	N	-0-	58
12	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	384	1	861	3	N	-0-	58
01	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	384	1	916	3	N	-0-	58
02	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	347	1	705	3	N	-0-	58
*03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	384	1	1053	3	N	-0-	58

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 43		WELL #:		4323P	RRCID ->	223173	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11070	- 11520
10	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	3	N	-0-			252
11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2 9 N	2			252
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1 9 N	1			253
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	963	3	2 9 N	2			255
02	924 N	654	-0-	-270	-0-	654	3	N	-0-			255
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			255

HEFLEY		WELL #:		4127P	RRCID ->	223317	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11111	- 11519
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239	- 11666
10	961 N	395	-0-	-566	-0-	395	3	N	-0-			20
11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3	N	-0-			20
12	465 N	255	-0-	-210	-0-	255	3	N	-0-			20
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3	N	-0-			20
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-			20
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			20

CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196	- 11593
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021												

TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290	- 11412
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302	- 11497
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2018												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
HOLLAND C		WELL #:		5720P	RRCID ->	223459	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11438 - 11607
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1023 N	459	-0-	-564	-0-	459	3				117
11	480 N	266	-0-	-214	-0-	266	3				117
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	3				117
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	3				117
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3				117
*03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3				117

CARR 12		WELL #:		1218P	RRCID ->	223460	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	11679	PERF.11157 - 11496
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						95

MEEK 68		WELL #:		6821P	RRCID ->	223885	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11365 - 11493
10	682 N	384	-0-	-298	-0-	384	3				33
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3				33
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3				33
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3				33
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	283	3				33
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3				33

HOLLAND C		WELL #:		5706 P	RRCID ->	224393	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11137 - 11640
10	1023 N	588	-0-	-435	-0-	588	3				66
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3				66
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3				66
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3				66
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3				66
*03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3				66

BROTHERTON		WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.10980 - 11414
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARR-MUSE 55		WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11362 - 11680
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						17

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 224637 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 4540 - 6505															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HOLLAND C WELL #: 5731P RRCID -> 225056 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11123 - 11594															
10	1767	N	1208	-0-	-559	-0-	405	1	803	3	N	-0-			162
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	3	N	-0-			162
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	405	1	1240	3	N	2			164
								2							
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	405	1	972	3	N	-0-			164
02	1456	N	1440	-0-	-16	-0-	365	1	1075	3	N	-0-			164
*03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	405	1	1267	3	N	-0-			164

MEEK 68 WELL #: 6826P RRCID -> 225059 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11387 - 11526															
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 5523P RRCID -> 225166 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11079 - 11568															
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727															
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	384	1	757	3	N	-0-			65
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	372	1	730	3	N	-0-			65
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	384	1	746	3	N	-0-			65
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	384	1	715	3	N	-0-			65
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	347	1	648	3	N	-0-			65
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	384	1	717	3	N	-0-			65

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	877099											
TEAS 42			WELL #:	4221P	RRCID ->	225525	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11808	PERF.	11318	- 11636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FILLINGIM			WELL #:	4022P	RRCID ->	225550	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	11908	PERF.	11400	- 11679		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HEFLEY			WELL #:	4120P	RRCID ->	227475	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	11806	PERF.	11189	- 11526		
10		14B2 EXT	5219	-0-	5219	5219	384	1	4835	3	N	-0-			20
11		14B2 EXT	2295	-0-	2295	7514	372	1	1923	3	N	-0-			20
12		14B2 EXT	1575	-0-	1575	9089	384	1	1191	3	N	-0-			20
01		10374 X	1285	-0-	-9089	-0-	384	1	901	3	N	-0-			20
02		4704 X	881	-0-	-3823	-0-	347	1	534	3	N	-0-			20
*03		5208 X	1212	-0-	-3996	-0-	384	1	828	3	N	-0-			20
CARR 14			WELL #:	CARR	RRCID ->	228014	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11248	- 11541		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
			PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/25/2014												
MEEK 70			WELL #:	7026P	RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.	10998	- 12826		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25
DIXON			WELL #:	5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	11355	- 11744		
10		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	384	1	1216	3	N	-0-			127
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	372	1	1065	3	N	-0-			127
12		1519 N	1510	-0-	-9	-0-	384	1	1126	3	N	-0-			127
01		1612 N	1315	-0-	-297	-0-	384	1	931	3	N	-0-			127
02		1344 N	1175	-0-	-169	-0-	347	1	828	3	N	-0-		6 1	121
03		1519 N	1339	-0-	-180	-0-	384	1	955	3	N	-0-			121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
FILLINGM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			18
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			18
12	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			18
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			18
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			18
*03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			18

CARR 12 WELL #: 1223P RRCID -> 228057 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11230 - 11517														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

CARR 14 WELL #: 1415A RRCID -> 228058 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11320 - 11640														
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-			98
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			98
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			98
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-			98
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-			98
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			98

HEFLEY WELL #: 4124P RRCID -> 228059 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11075 - 11502														
10	1271 N	878	-0-	-393	-0-	872	3	6	9	N	5			88
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	842	3			N	-0-			88
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	855	3	1	9	N	1			89
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	792	3	15	9	N	14			103
02	784 N	729	-0-	-55	-0-	729	3			N	-0-	1	1	102
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			102

BROTHERTON WELL #: 7022P RRCID -> 228060 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11762 PERF.10992 - 11580														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

CARR 14 WELL #: 1430P RRCID -> 228061 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69
		PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021												

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021																

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614								
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556								
10	1054 N	606	-0-	-448	-0-	606	3			N	-0-					123
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					123
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					123
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					123
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	357	3			N	-0-					123
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					123

VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 12126 PERF.11303 - 12022								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.10895 -	11500
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11146 -	11716
10	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	3		N	-0-	67	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-	67	
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-	67	
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3		N	-0-	67	
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	228	3		N	-0-	67	
03	403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3		N	-0-	67	

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11051 -	11488
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11163 -	11504
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10885 -	12600
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10877 -	12620
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY TEAS 43			//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099 WELL #: 4333P			ASSOCIATED RRCID -> 232404		CAPACITY COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704			CNTY: HEMPHILL		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				7

TEAS 42			WELL #: 4219P			RRCID -> 232751		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588					
10	1209 N	794	-0-	-415	-0-	794	3			N	-0-				98
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-				98
12	930 N	432	-0-	-498	-0-	432	3			N	-0-				98
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				98
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-				98
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				98

CARR 12			WELL #: 1227P			RRCID -> 233145		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEETON			WELL #: 5624P			RRCID -> 233171		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11259 - 11611					
10	1674 N	1104	-0-	-570	-0-	1104	3			N	-0-				97
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1111	3	10	9	N	9				106
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	N	1				107
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-				107
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	N	2	1	1		108
03	1116 N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-				108

GRAHAM			WELL #: 4626P			RRCID -> 233382		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10930 - 12628					
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	751	3	1	9	N	1				88
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	3			N	-0-				88
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-				88
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-				88
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	362	3			N	-0-				88
03	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-				88

TEAS 42			WELL #: 4220P			RRCID -> 234262		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11813 PERF.11330 - 11586					
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

TEAS 42			WELL #: 4205P			RRCID -> 236432		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11338 - 11610					
10	1550 N	1183	-0-	-367	-0-	1169	3	14	9	N	13	1	1		200
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				200
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-				200
01	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-				200
02	1036 N	603	-0-	-433	-0-	603	3			N	-0-				200
03	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-				200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211 - 11491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			N	-0-				145
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-				145
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	3	6	9	N	5				150
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-				150
02	1288 N	1253	-0-	-35	-0-	1250	3	3	9	N	3				153
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-				153

GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712 - 12665				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 - 12513				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957 - 12667				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375 - 11728				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10928 - 12620				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
GRAHAM		WELL #:		4623P	RRCID ->	237162	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10911 -	12337		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4610P	RRCID ->	237174	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	12831	PERF.11693 -	12603		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

KEETON		WELL #:		5626P	RRCID ->	237454	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11331 -	11601		
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

GRAHAM		WELL #:		4618P	RRCID ->	237463	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10901 -	12620		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLLAND C		WELL #:		5721P	RRCID ->	237470	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	12083	PERF.11435 -	11790		
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1435	3	2	9	N	2			67
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			67
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-			67
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	N	7			74
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-			74
*03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1520	3	23	9	N	21			95

HOLLAND C		WELL #:		5718P	RRCID ->	237476	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11096 -	11780		
10	837 N	436	-0-	-401	-0-	436	3			N	-0-			114
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			114
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			114
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-			114
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3			N	-0-			114
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			114

GRAHAM		WELL #:		4615P	RRCID ->	237685	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10946 -	12427		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 GRAHAM WELL #: 4619P RRCID -> 238307 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603

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

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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

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

10	899 N	639	-0-	-260	-0-	639	3			N	-0-					74
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					74
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					74
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					74
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	3			N	-0-					74
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					74

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

10	1302 N	846	-0-	-456	-0-	846	3			N	-0-					78
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	766	3	13	9	N	12					90
12	899 N	788	-0-	-111	-0-	777	3	11	9	N	10					100
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	713	3	2	9	N	2					102
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	555	3	8	9	N	7	3	1			106
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					106

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	384	1	2111	3	N	-0-			173
11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	372	1	1921	3	N	-0-			173
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3	N	-0-			173
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2033	3	N	-0-			173
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	347	1	1799	3	N	-0-			173
*03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	384	1	2077	3	N	-0-			173

 GRAHAM WELL #: 4601P RRCID -> 247597 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10837 - 12804

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

 TEAS 43 WELL #: 4324P RRCID -> 251208 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11228 - 11563

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

 HEFLEY WELL #: 4118P RRCID -> 251211 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11043 - 11532

10	2170 N	1769	-0-	-401	-0-	1769	3			N	-0-			181
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	3	11	9	N	10			191
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	3	8	9	N	7			198
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14	9	N	13			211
02	1680 N	1411	-0-	-269	-0-	1399	3	12	9	N	11			222
03	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1664	3	17	9	N	15	171	1	66

 HEFLEY WELL #: 4117P RRCID -> 251212 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11165 - 11460

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153

 HOLLAND C WELL #: RRCID -> 251221 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11215 - 11816

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
KEETON		WELL #: 5608P		RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825 PERF.11259 - 11620			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #: 7024P		RRCID ->	251225	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11755 PERF.10993 - 11383			
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-			125
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-			125
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			125
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-			125
02	112 N	94	-0-	-18	-0-	94	3	N	-0-			125
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	N	-0-			125

GRAHAM		WELL #: 4602P		RRCID ->	251226	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	13121 PERF.10904 - 12639			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

VANDIVER		WELL #:		RRCID ->	252003	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	11940 PERF.11166 - 11586			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

CARR 14		WELL #: 1419P		RRCID ->	252054	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11775 PERF.11302 - 11679			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

GRAHAM		WELL #: 4607P		RRCID ->	252279	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	3215 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	252735	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11209 -	11519	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017													

GRAHAM		WELL #:		4617P	RRCID ->	252841	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10964 -	12806	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NOAH		WELL #:		0813H	RRCID ->	254401	COMPL. DATE	05/04/2013	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11611 -	12673	
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	483	1	3462	3	N	5		151
						6	9						
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	467	1	3368	3	N	11		162
						12	9						
12	4061 X	3315	-0-	-746	-0-	483	1	2823	3	N	8		170
						9	9						
01	4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	483	1	1888	3	N	5		175
						6	9						
02	3668 X	2296	-0-	-1372	-0-	435	1	1847	3	N	13	14 1	174
						14	9						
03	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	483	1	3249	3	N	4		178
						4	9						

HEFLEY		WELL #:		4130P	RRCID ->	255312	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11872	PERF.11377 -	11488	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEETON		WELL #:		5601P	RRCID ->	259715	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11795	PERF.11369 -	11642	
10	2046 N	1518	-0-	-528	-0-	1518	3			N	-0-		50
11	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1338	3			N	-0-		50
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282	3			N	-0-		50
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-		50
02	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-		50
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-		50

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// //CONT.//		13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563	COMPL. DATE 06/30/2010	TOTAL DEPTH 11284	PERF.11780	- 16155			
10	10013 X	9126	-0-	-887	-0-	483 45	1 9	8598	3	N	41 254
11	9600 X	8647	-0-	-953	-0-	467 37	1 9	8143	3	N	34 288
12	10199 X	8866	-0-	-1333	-0-	483 25	1 9	8358	3	N	23 311
01	10199 X	8715	-0-	-1484	-0-	483 19	1 9	8213	3	N	17 328
02	9212 X	7656	-0-	-1556	-0-	435 42	1 9	7179	3	N	38 30 1 336
03	9114 X	8539	-0-	-575	-0-	483 19	1 9	8037	3	N	17 353

CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917	COMPL. DATE 07/18/2010	TOTAL DEPTH 11363	PERF.11882	- 14044			
10	8680 X	6943	-0-	-1737	-0-	512 36	1 9	6395	3	N	33 456
11	8400 X	8045	-0-	-355	-0-	496 52	1 9	7497	3	N	47 197 1 306
12	8680 X	6947	-0-	-1733	-0-	512 36	1 9	6399	3	N	33 339
01	8091 X	6416	-0-	-1675	-0-	512 12	1 9	5892	3	N	11 350
02	7504 X	6952	-0-	-552	-0-	463 43	1 9	6446	3	N	39 36 1 353
03	8308 X	7451	-0-	-857	-0-	512 43	1 9	6896	3	N	39 192 1 200

GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676	COMPL. DATE 11/13/2011	TOTAL DEPTH 11719	PERF.13070	- 15604			
10	6479 X	5818	-0-	-661	-0-	1160 42	1 9	4616	3	N	38 452
11	6270 X	5439	-0-	-831	-0-	1123 54	1 9	4262	3	N	49 197 1 304
12	6417 X	5268	-0-	-1149	-0-	1160 20	1 9	4088	3	N	18 322
01	6417 X	3809	-0-	-2608	-0-	1160 11	1 9	2638	3	N	10 332
02	5656 X	3746	-0-	-1910	-0-	1048 35	1 9	2663	3	N	32 33 1 331
03	5828 X	4946	-0-	-882	-0-	1160 39	1 9	3747	3	N	35 189 1 177

MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12229	PERF.12438	- 16965			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 68		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 12385	PERF.12791	- 17201								
10		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	4974 293 9	1	8893	3	N	266	27	1		739
11		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	4813 274 9	1	9113	3	N	249	400	1		588
12		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	4974 267 9	1	9456	3	N	243	205	1		626
01		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	4974 342 9	1	9476	3	N	311	16	1		921
02		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	4493 182 9	1	7445	3	N	165	399	1		687
*03		13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	4974 286 9	1	8472	3	N	260	395	1		552
MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965	COMPL. DATE 12/12/2013	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12250	- 16619								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 12752	PERF.13020	- 17457								
10		24874 X	24874	-0-	-0-	-0-	880 331 9	1	23663	3	N	301	29	1		827
11		16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	852 274 9	1	15648	3	N	249	208	1		868
12		14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	880 281 9	1	13123	3	N	255	551	1		572
01		14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	880 301 9	1	12883	3	N	274	17	1		829
02		12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	795 246 9	1	11066	3	N	224	417	1		636
*03		12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	880 211 9	1	11498	3	N	192	41	1		787
NOAH SL		WELL #: 0819H		RRCID -> 276139	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11429	PERF.11600	- 15888								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DIXON SL		WELL #: 5634H		RRCID -> 276146	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12221	PERF.12530	- 17119								
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY NOAH		//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
NOAH				WELL #: 0817SL	RRCID -> 276189	COMPL. DATE 05/02/2014	TOTAL DEPTH 12077	PERF.12222 - 16702					
10		27338 X	27338	-0-	-0-	-0-	4580 196	1 9	22562	3	N	178	575 1 622
11		26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	4433 213	1 9	21493	3	N	194	29 1 787
12		26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	4580 230	1 9	21990	3	N	209	196 1 800
01		26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	4580 205	1 9	21446	3	N	186	197 1 789
02		23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	4138 133	1 9	19520	3	N	121	221 1 689
*03		27344 X	27344	-0-	-0-	-0-	4580 282	1 9	22482	3	N	256	554 1 391
NOAH SL				WELL #: 0818H	RRCID -> 276414	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 11753	PERF.11785 - 16370					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DIXON SL				WELL #: 5635H	RRCID -> 276483	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH 11893	PERF.12050 - 16710					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MEEK 68				WELL #: 6836SL	RRCID -> 276662	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 13119	PERF.13356 - 18005					
10		46415 X	46415	-0-	-0-	-0-	2912 520	1 9	42983	3	N	473	601 1 510
11		40677 X	40677	-0-	-0-	-0-	2818 507	1 9	37352	3	N	461	427 1 544
12		38196 X	38196	-0-	-0-	-0-	2912 436	1 9	34848	3	N	396	391 1 549
01		38343 X	38343	-0-	-0-	-0-	2912 419	1 9	35012	3	N	381	405 1 525
02		33800 X	33800	-0-	-0-	-0-	2630 323	1 9	30847	3	N	294	66 1 753
*03		41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	2912 362	1 9	38158	3	N	329	436 1 646
MEEK 68 SL				WELL #: 6837H	RRCID -> 276672	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 12032	PERF.12330 - 16822					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
MEEK 68 SL			WELL #: 6838H		RRCID -> 276675	COMPL. DATE 11/21/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF.11926	- 16350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 14			WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 11921	PERF.12790	- 16640			
10	35360 X	35360	-0-	-0-	-0-	3514 1	31244 3	N	547	454 1		753
						602 9						
11	31142 X	31142	-0-	-0-	-0-	3422 1	27123 3	N	543	1035 1		261
						597 9						
12	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	3549 1	25148 3	N	436	408 1		289
						480 9						
01	27820 X	27820	-0-	-0-	-0-	3547 1	23737 3	N	487	226 1		550
						536 9						
02	24586 X	24586	-0-	-0-	-0-	3176 1	20669 3	N	674	860 1		364
						741 9						
*03	30153 X	30153	-0-	-0-	-0-	3539 1	26159 3	N	414	640 1		138
						455 9						

CARR 14 SL			WELL #: 1435H		RRCID -> 279631	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 11409	PERF.11733	- 16062			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 14 SL			WELL #: 1434H		RRCID -> 279672	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 11604	PERF.12048	- 16274			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON 5554 XL			WELL #: 1H		RRCID -> 281279	COMPL. DATE 04/13/2016	TOTAL DEPTH 12071	PERF.12210	- 19621			
10	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	15400 3	353 9	N	321	399 1		214
11	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	14683 3	375 9	N	341	216 1		339
12	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15478 3	568 9	N	516	570 1		285
01	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16397 3	381 9	N	346	204 1		427
02	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15249 3	397 9	N	361	432 1		356
*03	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	14743 3	321 9	N	292	212 1		436

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
CARR 1357 EXL			WELL #: 1H		RRCID ->	283041	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	11984	PERF.12157	- 19687	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	24118 X	23015	-0-	-1103	-0-	868 86 9	1	22061	3	N	78	8 1	506
11	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	840 303 9	1	25773	3	N	275	202 1	579
12	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	868 395 9	1	30506	3	N	359	196 1	742
01	38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	868 331 9	1	36853	3	N	301	372 1	671
02	28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	784 278 9	1	26984	3	N	253	394 1	530
*03	33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	868 129 9	1	32968	3	N	117	185 1	462

CARR 1357 EXL			WELL #: 2H		RRCID ->	283042	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	12032	PERF.12292	- 19750	
10	12803 X	11704	-0-	-1099	-0-	868 475 9	1	10361	3	N	432	585 1	341
11	12390 X	9990	-0-	-2400	-0-	840 419 9	1	8731	3	N	381	577 1	145
12	12524 X	9221	-0-	-3303	-0-	868 384 9	1	7969	3	N	349	197 1	297
01	12369 X	8211	-0-	-4158	-0-	868 450 9	1	6893	3	N	409		706
02	10920 X	7031	-0-	-3889	-0-	784 540 9	1	5707	3	N	491	787 1	410
03	11718 X	9667	-0-	-2051	-0-	868 529 9	1	8270	3	N	481	389 1	502

DIXON 5554 XL			WELL #: 3H		RRCID ->	283044	COMPL. DATE	03/26/2017	TOTAL DEPTH	11516	PERF.11658	- 19112	
10	40299 X	40299	-0-	-0-	-0-	39995	3	304	9	N	276	212 1	499
11	36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	36129	3	298	9	N	271	396 1	374
12	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	37683	3	309	9	N	281	377 1	278
01	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	38179	3	331	9	N	301	16 1	563
02	35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	34814	3	296	9	N	269	404 1	428
*03	39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	39185	3	339	9	N	308	559 1	177

DIXON 5554 CXL			WELL #: 4H		RRCID ->	283045	COMPL. DATE	05/20/2017	TOTAL DEPTH	12059	PERF.12352	- 19817	
10	25698 X	25698	-0-	-0-	-0-	2232 480 9	1	22986	3	N	436	813 1	512
11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	2160 624 9	1	21114	3	N	567	822 1	257
12	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	2232 618 9	1	22525	3	N	562	756 1	63
01	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	2232 744 9	1	20029	3	N	676	409 1	330
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	2016 692 9	1	17987	3	N	629	832 1	127
*03	26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	2232 597 9	1	23417	3	N	543	602 1	68

DIXON 5554 CXL			WELL #: 6H		RRCID ->	283335	COMPL. DATE	10/13/2017	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11888	- 19383	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY DIXON 5554 CXL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 5H		RRCID -> 283872	COMPL. DATE 11/23/2017	TOTAL DEPTH 11523	PERF.11770	- 19039			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FRANCIS 5859 WXL		WELL #: 3H		RRCID -> 284129	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 12070	PERF.12392	- 22019			
10	26012 X	26012	-0-	-0-	-0-	1339 1 695 9	23978 3	N	632	541 1	252
11	26520 X	24408	-0-	-2112	-0-	1296 1 637 9	22475 3	N	579	722 1	109
12	27404 X	26312	-0-	-1092	-0-	1339 1 798 9	24175 3	N	725	354 1	480
01	30774 X	30774	-0-	-0-	-0-	1339 1 776 9	28659 3	N	705	694 1	491
02	33016 X	33016	-0-	-0-	-0-	1210 1 710 9	31096 3	N	645	884 1	252
*03	34686 X	34686	-0-	-0-	-0-	1339 1 756 9	32591 3	N	687	683 1	256

FRANCIS 5859 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284290	COMPL. DATE 02/07/2018	TOTAL DEPTH 12055	PERF.12345	- 21820			
10	24366 X	24232	-0-	-134	-0-	868 1 755 9	22609 3	N	686	930 1	288
11	23250 X	21808	-0-	-1442	-0-	840 1 695 9	20273 3	N	632	381 1	539
12	23467 X	19068	-0-	-4399	-0-	868 1 670 9	17530 3	N	609	721 1	427
01	24242 X	10546	-0-	-13696	-0-	868 1 487 9	9191 3	N	443	373 1	497
02	21896 X	3484	-0-	-18412	-0-	784 1 378 9	2322 3	N	344	550 1	291
*03	24242 X	9258	-0-	-14984	-0-	868 1 506 9	7884 3	N	460	350 1	401

CARR 1312 EXL		WELL #: 2H		RRCID -> 284552	COMPL. DATE 04/15/2018	TOTAL DEPTH 11817	PERF.12396	- 19679			
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-		230
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		230
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		230

CARR 1312 WXL		WELL #: 3H		RRCID -> 285102	COMPL. DATE 04/10/2018	TOTAL DEPTH 11815	PERF.12214	- 20323			
10	15872 X	10880	-0-	-4992	-0-	10529 3	351 9	N	319	370 1	362
11	14910 X	11970	-0-	-2940	-0-	11616 3	354 9	N	322	184 1	500
12	15407 X	12123	-0-	-3284	-0-	11816 3	307 9	N	279	364 1	415
01	14477 X	11682	-0-	-2795	-0-	11299 3	383 9	N	348	180 1	583
02	11480 X	9155	-0-	-2325	-0-	9155 3		N	-0-	79 1	504
03	12369 X	10774	-0-	-1595	-0-	10286 3	488 9	N	444	359 1	589

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MEEK 6814 XL				//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
				//CONT.// 877099											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

WELL #: 1H				RRCID ->	285111	COMPL. DATE	06/12/2018	TOTAL DEPTH	11834	PERF.	12375	- 21750			
10	50413 X	50413	-0-	-0-	-0-	2666	1	46067	3	N	1527	1493	1	536	
11	51442 X	51442	-0-	-0-	-0-	1680	9	2580	1	N	1178	944	1	770	
12	61299 X	61299	-0-	-0-	-0-	1296	9	2666	1	N	1346	1313	1	803	
01	56401 X	56401	-0-	-0-	-0-	1481	9	2666	1	N	1277	928	1	1152	
02	54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	1405	9	2408	1	N	1089	1654	1	587	
*03	58451 X	58451	-0-	-0-	-0-	1198	9	2666	1	N	1581	1244	1	924	
						1739	9								

FRANCIS 5859 EXL				WELL #: 1H		RRCID ->	285120	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12356	- 21003	
10	9827 X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	34	1	1	194	
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	44	1	1	237	
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	170	1	67	
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	3	13	9	N	12			79	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	2	1	85	
*03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	216	3	43	9	N	39			124	

FRANCIS 5713 WXL				WELL #: 1H		RRCID ->	285268	COMPL. DATE	01/07/2019	TOTAL DEPTH	11944	PERF.	12342	- 18823	
10	18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	862	1	16742	3	N	939	945	1	448	
11	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	1033	9	834	1	N	1092	1135	1	405	
12	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	1201	9	862	1	N	1040	940	1	505	
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1144	9	862	1	N	736	745	1	496	
02	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-	778	1	11502	3	N	938	1096	1	338	
*03	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	1032	9	862	1	N	919	725	1	532	
						1011	9								

CARR 1312 EXL				WELL #: 1H		RRCID ->	285463	COMPL. DATE	04/12/2018	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	12150	- 19410	
10	44237 X	39285	-0-	-4952	-0-	1339	1	36965	3	N	892	919	1	480	
11	42810 X	34828	-0-	-7982	-0-	981	9	1296	1	N	901	760	1	621	
12	41726 X	34826	-0-	-6900	-0-	991	9	1339	1	N	992	899	1	714	
01	41726 X	33024	-0-	-8702	-0-	1091	9	1339	1	N	650	544	1	820	
02	35812 X	31112	-0-	-4700	-0-	715	9	1210	1	N	789	1274	1	335	
03	39277 X	33622	-0-	-5655	-0-	868	9	1339	1	N	690	346	1	679	
						759	9								

MEEK 5453 CXL				WELL #: 1H		RRCID ->	285673	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	12490	- 19645	
10	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	11451	3	326	9	N	296	373	1	218	
11	10950 X	10461	-0-	-489	-0-	10174	3	287	9	N	261	201	1	278	
12	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11038	3	309	9	N	281	367	1	192	
01	11780 X	9338	-0-	-2442	-0-	9084	3	254	9	N	231	195	1	228	
02	10640 X	8006	-0-	-2634	-0-	7775	3	231	9	N	210	6	1	432	
03	11780 X	8599	-0-	-3181	-0-	8360	3	239	9	N	217	374	1	275	

Table with columns for well names (e.g., BUFFALO WALLOW, CARR 1357, FRANCIS 5713, MEEK 6814, MEEK 5453, FRANCIS 5859), well numbers, RRCIDs, completion dates, total depths, and production status. Includes sub-sections like M O, ALLOW CODE, GAS INJECT., MONTHLY STATUS, and CUMU STATUS.

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285				ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MEEK 6814 XL		WELL #: 2H				RRCID -> 287257		COMPL. DATE 05/12/2019			TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	58714 X	48377	-0-	-10337	-0-	48362 3	15 9		N	14	6 1		109
11	55200 X	52615	-0-	-2585	-0-	52607 3	8 9		N	7	3 1		113
12	55707 X	53918	-0-	-1789	-0-	53917 3	1 9		N	1			114
01	55707 X	42438	-0-	-13269	-0-	42404 3	34 9		N	31			145
02	49112 X	38285	-0-	-10827	-0-	38283 3	2 9		N	2	3 1		144
03	54374 X	34380	-0-	-19994	-0-	34378 3	2 9		N	2			146

FRANCIS 5859 WXL		WELL #: 4H				RRCID -> 287353		COMPL. DATE 05/30/2019			TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711		
10	43462 X	38858	-0-	-4604	-0-	2709 1	36033 3		N	105	357 1		114
11	42060 X	36859	-0-	-5201	-0-	2622 1	34094 3		N	130	175 1		69
12	43462 X	36464	-0-	-6998	-0-	2709 1	33623 3		N	120			189
01	40207 X	35157	-0-	-5050	-0-	2709 1	32295 3		N	139	175 1		153
02	36316 X	31792	-0-	-4524	-0-	2447 1	29196 3		N	135	168 1		120
*03	38843 X	36227	-0-	-2616	-0-	2709 1	33411 3		N	97	187 1		30

FILLINGIM		WELL #: 4019P				RRCID -> 290790		COMPL. DATE 03/10/2021			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570		
10	806 N	357	-0-	-449	-0-	357 3			N	-0-			-0-
11	390 N	310	-0-	-80	-0-	310 3			N	-0-			-0-
12	372 N	303	-0-	-69	-0-	303 3			N	-0-			-0-
01	372 N	252	-0-	-120	-0-	252 3			N	-0-			-0-
02	280 N	277	-0-	-3	-0-	277 3			N	-0-			-0-
*03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287 3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931				RRCID -> 202939		COMPL. DATE 06/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390		
FILLINGIM		WELL #: 4004P											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM		WELL #: 4021P				RRCID -> 223171		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639				RRCID -> 101506		COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495		
TESSON		WELL #: 1012											
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2			N	-0-			328
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2			N	-0-			328
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			328
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			328
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			328

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)		13147 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1012		RRCID -> 117792		COMPL. DATE 07/07/1985		TOTAL DEPTH 15172		PERF.14748 - 14764	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BROWN, ET AL		875461		WELL #: 106		RRCID -> 280483		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 15340		PERF.14801 - 14833	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 2		RRCID -> 145833		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14785		PERF.14480 - 14530	
HUNTER 34		2		WELL #: 2		RRCID -> 145833		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14785		PERF.14480 - 14530	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HEFLEY		875461		WELL #: 1		RRCID -> 174723		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14739		PERF.14444 - 14494	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934		PERF.19300 - 19763	
PURYEAR		1		WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934		PERF.19300 - 19763	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
HEFLEY		875461		WELL #: 1		RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025		PERF.19622 - 19895	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)			//CONT.//	13147 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056										
HELTON, MELVIN			WELL #:	1		RRCID -> 047274			COMPL. DATE 09/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF.19576 - 19910			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209										
ARDELL, GEORGE			WELL #:	1		RRCID -> 049129			COMPL. DATE 07/11/1970		TOTAL DEPTH 15579 PERF.13918 - 13964			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
WISE			WELL #:	2		RRCID -> 048486			COMPL. DATE 06/24/1970		TOTAL DEPTH 16040 PERF.13658 - 13880			
10	11594 X	10950	-0-	-644	-0-	10949	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	11100 X	10864	-0-	-236	-0-	10863	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	11470 X	10809	-0-	-661	-0-	10807	2	2	9	N	2	2	8	-0-
01	11346 X	7411	-0-	-3935	-0-		3	1	7408	2	N	-0-		-0-
02	10192 X	5705	-0-	-4487	-0-		5705	2			N	-0-		-0-
03	11222 X	8955	-0-	-2267	-0-		8953	2	2	9	N	2	2	8
03	11222 X	8955	-0-	-2267	-0-		8953	2	2	9	N	2	2	8

HEFLEY			WELL #:	2		RRCID -> 049183			COMPL. DATE 09/23/1970		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13762			
10	8463 X	7010	-0-	-1453	-0-	7009	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1	9	N	1	1	8	-0-
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8018	2	1	9	N	1	1	8	-0-
01	7781 X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2				N	-0-		-0-
02	7028 X	3104	-0-	-3924	-0-	3104	2				N	-0-		-0-
03	8029 X	5728	-0-	-2301	-0-	5727	2	1	9	N	1	1	8	-0-

PURYEAR			WELL #:	2		RRCID -> 049973			COMPL. DATE 02/09/1971		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13624 - 13674			
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2				N	-0-		-0-
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2				N	-0-		-0-
12	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2				N	-0-		-0-
01	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2				N	-0-		-0-
02	616 N	467	-0-	-149	-0-	467	2				N	-0-		-0-
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2				N	-0-		-0-

FILLINGIM			WELL #:	2020		RRCID -> 050671			COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13496 - 13516			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PAUL, D. A. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	051383	COMPL. DATE	05/03/1971	TOTAL DEPTH	20587	PERF.	14178 - 14226	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			77
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-			77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

PURYEAR UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	052495	COMPL. DATE	02/23/1972	TOTAL DEPTH	14240	PERF.	14071 - 14127	
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752	2	Y	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790	2	Y	-0-			-0-
12	775 N	673	-0-	-102	-0-		673	2	Y	-0-			-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-		768	2	Y	-0-			-0-
02	700 N	654	-0-	-46	-0-		654	2	Y	-0-			-0-
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-		755	2	Y	-0-			-0-

BROWN, -ET- -AL-		WELL #:		106	RRCID ->	078044	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	14941 - 14960	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WISE		WELL #:		1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.	13840 - 13860	
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-		2274	2	N	-0-			-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2068	2	N	-0-			-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-		2200	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3262	-0-	162	-0-		3262	2	N	-0-			-0-
02	1784 N	1622	-0-	-162	-0-		1622	2	N	-0-			-0-
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-		2060	2	N	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #:		2026	RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14440 - 14462	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		WELL #:		130528	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	4420 - 4750	
KAY		WELL #:		1	RRCID ->	260638	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	14475	PERF.	4420 - 4750	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
LOHBERGER, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID -> 064812		COMPL. DATE 12/29/1975		TOTAL DEPTH 14994		PERF.14566		- 14577		
10	8339 X	8024	-0-	-0-	-315	-0-	-	8024	2		N	-0-				67
11	8070 X	5951	-0-	-0-	-2119	-0-	-	5951	2		N	-0-				67
12	8339 X	7461	-0-	-0-	-878	-0-	-	7461	2		N	-0-				67
01	8339 X	4904	-0-	-0-	-3435	-0-	-	4904	2		N	-0-				67
*02	7532 X	1614	-0-	-0-	-5918	-0-	-	1614	2		N	-0-				67
03	8029 X	NO RPT	-0-	-0-	-8029	-0-	-				N	NO RPT				67
HUNTER, MYRLE				WELL #:	1	RRCID -> 076514		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 14888		PERF.14656		- 14671		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639												
BRADSTREET UNIT				WELL #:	1089	RRCID -> 049077		COMPL. DATE 10/19/1970		TOTAL DEPTH 20040		PERF.13666		- 13675		
10	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	-0-	-	12407	2		N	-0-				-0-
11	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	-0-	-	12740	2		N	-0-				-0-
12	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	-0-	-	13150	2		N	-0-				-0-
01	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	-0-	-	12434	2		N	-0-				-0-
*02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	-0-	-	10961	2		N	-0-				-0-
03	11873 X	11299	-0-	-0-	-574	-0-	-	11299	2		N	-0-				-0-
BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 049130		COMPL. DATE 08/24/1970		TOTAL DEPTH 14575		PERF.14142		- 14479		
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	-0-	-	4706	2		N	-0-				-0-
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	-	4766	2		N	-0-				-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	-0-	-	3645	2		N	-0-				-0-
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	-0-	-	6214	2		N	-0-				-0-
*02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	-0-	-	6148	2		N	-0-				-0-
*03	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	-0-	-	7341	2		N	-0-				-0-
FILLINGIM				WELL #:	1020	RRCID -> 159553		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 20044		PERF.13480		- 13500		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
BUFFALO WALLOW (TEAS)				13147	700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
FILLINGIN-TEAS				WELL #:	1	RRCID -> 079999		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13498		- 13518		
10	2513	2295	-0-	-0-	-218	-0-	-	6	1	2289	2	N	-0-			-0-
11	3560	2785	-0-	-0-	-775	-0-	-	2785	2		N	-0-				-0-
12	4293	3185	-0-	-0-	-1108	-0-	-	3185	2		N	-0-				-0-
01	4039	3058	-0-	-0-	-981	-0-	-	3058	2		N	-0-				-0-
02	2990	2433	-0-	-0-	-557	-0-	-	2433	2		N	-0-				-0-
03	2077	2438	-0-	-0-	361	-0-	-	2438	2		N	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
PEAK-WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 167417		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14254		- 14288				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
NATALIE		WELL #: 1026		RRCID -> 165833		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15310		- 15314				
10	6399 R	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2		N	-0-			75			
11	5905 R	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2		N	-0-			75			
12	5982 R	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2		N	-0-			75			
01	5766 #	2029	-0-	-3737	-0-	2029	2		N	-0-			75			
02	5768 #	113	-0-	-5655	-0-	113	2		N	-0-			75			
03	6386 #	NO RPT	-0-	-6386	-0-				N	NO RPT			75			

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
MCCARTOR		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9522		- 9534				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9698		- 9712				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599		- 9614				
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			63			
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			63			
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			63			
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2		N	-0-			63			
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2		N	-0-			63			
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2		N	-0-			63			

BULER, NORTH (MORROW, LOWER) 13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
MCLAIN, GLEN WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER) 13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
GRIFFIN, GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

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

BOISDORF, GENEVIEVE G. WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

MCLAIN WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

10	2914 X	2470	-0-	-444	-0-	2470 2		N	-0-			37
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3793 2	3 9	N	3			40
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4585 2	6 9	N	5			45
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-			45
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			45
*03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3237 2	6 9	N	5			50

BULER, SE. (LOWER MORROW) 13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC		878931												
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10782 - 10822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144		PERF.10982 - 10992				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4960	6296	-0-	1336	1336	6287	2	9	9	N	8			33
11	4961	3625	-0-	-1336	-0-	3625	2			N	-0-			33
12	4960	4284	-0-	-676	-0-	4282	2	2	9	N	2			35
01	4960	2202	-0-	-2758	-0-	2202	2			N	-0-			35
02	4480	3063	-0-	-1417	-0-	3057	2	6	9	N	5			40
03	4960	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			40

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9250 - 9990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9035 - 9044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	68	1	108	2	N	-0-			52
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	63	1	92	2	N	-0-			52
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	44	1	34	2	N	-0-			52
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	34	1	11	2	N	-0-			52
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	32	1	10	2	N	-0-			52
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	N	2			54
						2	9							

MCGARRAUGH		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9028 - 9042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	354	1	950	2	N	-0-			-0-
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	345	1	887	2	N	-0-			-0-
12	1054 N	842	-0-	-212	-0-	254	1	588	2	N	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	350	1	1078	2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	314	1	755	2	N	-0-			-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	204	1	608	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB							
WELL #:		3R		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 10/28/2016		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3740 - 5780					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613								CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1		RRCID -> 124050		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 8754 - 8760					
10	3069	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			91
11	2967	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-			91
12	3069	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			91
01	3016	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			91
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-			91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DICKINSON 471		704176								CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		3H		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAMBRIDGE (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-		15002 500 676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
WELL #:		1		RRCID -> 073596		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 7280 - 8838					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			19
REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613								CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1		RRCID -> 087023		COMPL. DATE 01/16/1980		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9032 - 9036					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		15005 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 129272		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2	N	-0-		42
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		42
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2	N	-0-		42
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-		42
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-		42
03	806 N	603	-0-	-203	-0-	603 2	N	-0-		42

REMORA OPERATING, LLC		701613		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LONGHOFER		WELL #: 2		RRCID -> 093633		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PARNELL 475		WELL #: 8		RRCID -> 223904		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

CAMP (MORROW, LOWER)		15047 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
COURSON		WELL #: 1572		RRCID -> 190887		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH (MORROW,UPPER)		15164 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
CAMPBELL		WELL #: 1011		RRCID -> 078914		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11640 - 11648		
10	1953 N	1943	-0-	-10	-0-	1943 2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	1774 2	Y	-0-		-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2	Y	-0-		-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930 2	Y	1	1 8	-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2	Y	-0-		-0-
*03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2	Y	-0-		-0-

CANADIAN (DOUGLAS)		15211 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
B. JARVIS & SONS		WELL #: 4215		RRCID -> 270795		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320		
10	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039 3	N	-0-		56
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018 3	N	-0-		56
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3	N	-0-		56
*01	1147 N	992	-0-	-155	-0-	992 3	N	-0-		56
02	952 N	748	-0-	-204	-0-	748 3	N	-0-		56
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3	N	-0-		56

CANADIAN (DOUGLAS)			//CONT.//			15211 100 ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461												
HUMPHREYS			WELL #: 1038			RRCID -> 175570			COMPL. DATE 11/09/1999			TOTAL DEPTH 19061 PERF. 6991 - 7113			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-				40
11		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-				40
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-				40
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-				40
*02		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-				40
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40

HUMPHREYS			WELL #: 2038			RRCID -> 175584			COMPL. DATE 11/06/1999			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7108 - 7124			
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11

HUMPHREYS			WELL #: 3038			RRCID -> 178609			COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7074 - 7256			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				25

HUMPHREYS			WELL #: 4038			RRCID -> 189289			COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7080 - 7118			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HUMPHREYS			WELL #: 5038			RRCID -> 192339			COMPL. DATE 10/29/2002			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7008 - 7118			
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-				88
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1475	2	2 9	N	2				90
12		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512	2	7 9	N	6				96
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6				105
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				105

CANADIAN (MORROW LO)			15211 250 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
BRAINARD, E. S. F. -G-			WELL #: 102 L			RRCID -> 049047			COMPL. DATE 09/24/1970			TOTAL DEPTH 12714 PERF.12600 - 12676			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN (MORROW LO)		//CONT.//		15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
BRIANARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	191533	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)				15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BRAINARD, E. S. F. -G-		WELL #:		102	RRCID ->	049048	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	12714	PERF.11252 - 12676
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		1	RRCID ->	049646	COMPL. DATE	06/27/2012	TOTAL DEPTH	12688	PERF.11244 - 12640
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	066267	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	12570	PERF.10949 - 10960
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

FROST, MARY E.		WELL #:		1109	RRCID ->	071929	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	12460	PERF.10812 - 10830
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				52

JARUIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	086359	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	11545	PERF.11341 - 11348
10	62 N	18	-0-	-44	-0-	18 2			N	-0-	14 1 11
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2			N	-0-	1 1 10
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 2			N	-0-	1 1 9
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	9
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	9
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	9

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2928 2		1 9	N	1		56
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 2			N	-0-		56
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2			N	-0-		56
01	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	2003 2			N	-0-		56
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2			N	-0-		56
*03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2762 2		1 9	N	1		57

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
GARVER UNIT				1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965	
10	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503 2			N	-0-		25
11	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429 2			N	-0-		25
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2			N	-0-		25
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			N	-0-		25
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			N	-0-		25
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2			N	-0-		25

URSHEL A		WELL #:		2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932	
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2689 2		8 9	N	7		92
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2456 2		4 9	N	4		96
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2607 2		7 9	N	6		102
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2			N	-0-		102
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2			N	-0-		102
*03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016 2			N	-0-		102

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.// 15214 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945	N	1772	-0-	-1173	-0-	1772 2	N	-0-			47
11	3000	N	3339	-0-	339	339	3328 2	11 9 N	10			57
12	3100	N	3589	-0-	489	828	3583 2	6 9 N	5			62
01	3100	N	3318	-0-	218	1046	3312 2	6 9 N	5			67
02	3750	X	2704	-0-	-1046	-0-	2679 2	25 9 N	23			90
*03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3040 2	4 9 N	4			94

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 2		RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901			
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2	N	-0-			28
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1435 2	3 9 N	3			31
12	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	1487 2	2 9 N	2			33
01	1674	N	1256	-0-	-418	-0-	1252 2	4 9 N	4			37
02	1344	N	1198	-0-	-146	-0-	1195 2	3 9 N	3			40
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	1361 2	11 9 N	10			50

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 3		RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973			TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913			
10	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	2189 2	N	-0-			17
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2	N	-0-			17
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208 2	N	-0-			17
01	2201	N	2174	-0-	-27	-0-	2174 2	N	-0-			17
02	1932	N	1376	-0-	-556	-0-	1376 2	N	-0-			17
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2307 2	43 9 N	39			56

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 5		RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 6		RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 8		RRCID -> 059585		COMPL. DATE 09/03/1974			TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898			
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-			-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-			-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-			-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556 2	N	-0-			-0-
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #: 7		RRCID -> 059828		COMPL. DATE 10/11/1974			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858			
10	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2816 2	2 9 N	2			177
11	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2666 2	2 9 N	2			179
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-			179
01	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	1786 2	N	-0-			179
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1867 2	3 9 N	3			182
03	2015	N	1760	-0-	-255	-0-	1752 2	8 9 N	7			189

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6936 - 7014				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6854 - 6894				
10	2046 N	1906	-0-	-140	-0-	1906	2			N	-0-				47
11	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-				47
12	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-				47
01	1891 N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			N	-0-				47
02	1624 N	1239	-0-	-385	-0-	1239	2			N	-0-				47
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1781	2	117	9	N	106				153

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 6829 - 7046				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 6766 - 6832				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6893 - 6928				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 6947 - 6982				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
URSCHHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 238897	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6904	- 6965		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1209 N	1209	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		99
11		1159 N	1159	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		99
12		1209 N	1201	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		99
01		1209 N	1200	-0-	-0-	1200 2		N	-0-		99
02		1092 N	1056	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		99
03		1209 N	1177	-0-	-0-	1177 2		N	-0-		99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
URSCHHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784	- 7045		
10		518 N	518	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
11		483 N	483	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
12		491 N	491	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
02		433 N	433	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
*03		475 N	475	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931							
URSCHHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687		
10		257 N	257	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
02		220 N	220	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
*03		232 N	232	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-

YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS) //CONT.// 15215 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FRASS WELL #: 1098 RRCID -> 053618 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6563 - 6514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 2		N	-0-			95
11	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1324 2		N	-0-			95
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310 2		N	-0-			95
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172 2		N	-0-			95
02	1232 N	767	-0-	-465	-0-	767 2		N	-0-			95
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			95

FRASS WELL #: 2099 RRCID -> 053930 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6659 - 6720

10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			28
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			28
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 NIX WELL #: 1082 RRCID -> 189069 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6720 - 6766

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

NIX WELL #: 2082 RRCID -> 191473 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6641 - 6705

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

NIX "A" WELL #: 1091 RRCID -> 193225 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6596 - 6607

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

NIX "A" WELL #: 3091 RRCID -> 197654 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6597 - 6659

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

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) BLACKBEARD OPERATING, LLC WEBB, ARTHUR			15215 666 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
WELL #: 1124			RRCID -> 047976	COMPL. DATE 02/05/1970	TOTAL DEPTH 12458	PERF.11800	- 12044			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090	RRCID -> 048362	COMPL. DATE 05/19/1970	TOTAL DEPTH 11966	PERF.11926	- 11947		
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 2	N	-0-		19
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 2	N	-0-		19
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022 2	N	-0-		19
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3023 2	3 9 N	3		22
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2620 2	4 9 N	4		26
*03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2865 2	2 9 N	2		28
FRASS -107-			WELL #: 2107	RRCID -> 166103	COMPL. DATE 06/24/1996	TOTAL DEPTH 12161	PERF.11964	- 11984		
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		161
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-		161
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674 2	3 9 N	3		164
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		164
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-		164
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	670 2	2 9 N	2		166
WEBB			WELL #: 3124	RRCID -> 227452	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 12215	PERF.11776	- 11960		
10	1519 N	144	-0-	-1375	-0-	144 2	N	-0-		-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2	N	-0-		-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2	N	-0-		-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-		-0-
02	1232 N	696	-0-	-536	-0-	696 2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1109	-0-	-627	-0-	1107 2	2 9 N	2		2
PRESIDIO PETROLEUM LLC FRASS			676084 WELL #: 3100	RRCID -> 209915	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 11764	PERF.11699	- 11730		
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		8
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		8
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2	N	-0-		8
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		8
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-		8
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	879 2	N	-0-		8
UNBRIDLED RESOURCES, LLC KELLY			875461 WELL #: 2106	RRCID -> 193362	COMPL. DATE 12/21/2002	TOTAL DEPTH 11708	PERF.11662	- 11686		
10	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361 2	N	-0-		30
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	N	-0-		30
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728 2	N	-0-		30
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903 2	N	-0-		30
*02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		30
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021									

FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				47

FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490	
*10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	44
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2	N	44
*12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	44
*01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	44
*02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	44
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	44

FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510	
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2	N	147
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	147
*12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	147
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	147
*02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	147
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335	
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	347	2	N	55
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2	N	55
*12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	55
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	55
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	55
*03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	55

BCE-MACH II LLC		040205		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580	
WELLS, J. O.		WELL #: 1095							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		3
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-		3
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	346 2		N	-0-		3
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	342 2		N	-0-		3
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	323 2		N	-0-		3
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	290 2		N	-0-		3

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495			
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	521 2		N	-0-		50
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-	50 1	-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2		N	-0-		-0-
01	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-		-0-
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	362 2		N	-0-		-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	411 2	8 9	N	7		7

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366			
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		41
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 2		N	-0-	41 1	-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	793 2	3 9	N	3		3
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	731 2	10 9	N	9		12
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	685 2	3 9	N	3		15
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	763 2	2 9	N	2		17

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887			
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	19 2		N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620			
10	817 N	817	-0-	-0-	-0-	752 2	65 9	N	59		149
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	697 2	70 9	N	64	111 1	102
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	702 2	67 9	N	61	130 1	33
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	709 2	57 9	N	52		85
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	651 2	66 9	N	60		145
*03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	715 2	66 9	N	60		205

YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC 040209
 ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

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

 ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				101
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				101
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-				101
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-				101
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-				101
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	632	3	36	9	N	33				134

 ISAACS 207 WELL #: 3 RRCID -> 279801 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 6950 - 6976

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

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS WELL #: 9 RRCID -> 051970 COMPL. DATE 12/17/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7176 - 7258

10	961 N	736	-0-	-225	-0-	736	2			Y	-0-				47
11	900 N	589	-0-	-311	-0-	589	2			Y	-0-				47
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-				47
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				47
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-				47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

 MATHERS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 052171 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 7098 - 7130

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

 MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4292 - 4696

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH		WELL #:		14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
MATHERS RANCH		WELL #:		15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136			
10	868	N	754	-0-	-114	-0-	-0-	754	2	Y	-0-	7	
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	Y	7
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	7
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	-0-	12	1	711	2	Y	7
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	Y	7
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	7
MATHERS RANCH		WELL #:		18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
SHALLER, FRANK		WELL #:		1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436			
10	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	-0-	1073	2	N	-0-	99	
11	1110	N	920	-0-	-190	-0-	-0-	920	2	N	-0-	99	
12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	-0-	898	2	N	-0-	99	
01	1085	N	890	-0-	-195	-0-	-0-	890	2	N	-0-	99	
02	868	N	809	-0-	-59	-0-	-0-	809	2	N	-0-	99	
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	-0-	875	2	N	-0-	99	
STUDER		WELL #:		2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #:		1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343			
10	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	-0-	2193	2	30	9	N	27
11	2280	N	2110	-0-	-170	-0-	-0-	2092	2	18	9	N	16
12	2232	N	2125	-0-	-107	-0-	-0-	2093	2	32	9	N	29
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-
03	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	-0-	1970	2	98	9	N	89
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #:		1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
GAME		WELL #:		1	RRCID ->	055539	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF. 6950 - 7038				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	055689	COMPL. DATE	07/16/1973	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7131 - 7408				
10	930 N	849	-0-	-81	-0-	847	2	2	9	N	2				122
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-				122
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8	9	N	7				129
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				129
02	728 N	513	-0-	-215	-0-	510	2	3	9	N	3				132
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-				132

STUDER, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF. 6926 - 7140				
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8				30
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				30
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				30
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				30
02	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	2			N	-0-				30
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29	9	N	26				56

SHALLER, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	058270	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 7300 - 7442				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #:		1216	RRCID ->	059471	COMPL. DATE	09/05/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6896 - 7105				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILDENBRAND		WELL #:		1	RRCID ->	062353	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7020 - 7152				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #:		1	RRCID ->	062727	COMPL. DATE	07/08/1975	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6880 - 7006				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOOVER, LOUISE -C- WELL #: 2 RRCID -> 063196 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEAGUE LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 064548 COMPL. DATE 12/04/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116															
10		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			90
11		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			90
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			90
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829															
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1398	2	26	9	Y	24			77
11		1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1332	2	39	9	Y	35			112
12		1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1328	2	11	9	Y	10			122
01		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1291	2	9	9	Y	8			130
02		1288 N	1155	-0-	-133	-0-	1145	2	10	9	Y	9			139
03		1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2			Y	-0-	106	1	33

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A- WELL #: 2 RRCID -> 067041 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146															
10		1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-			100
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			100
12		1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2			N	-0-			100
01		1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2			N	-0-			100
02		980 N	909	-0-	-71	-0-	909	2			N	-0-			100
03		1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-			100

LITTLE 43 WELL #: 1043 U RRCID -> 069294 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7512 - 7581															
10		775 N	773	-0-	-2	-0-	31	1	742	2	Y	-0-			11
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713	2	Y	-0-			11
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748	2	Y	-0-			11
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	Y	-0-			11
02		672 N	247	-0-	-425	-0-	28	1	219	2	Y	-0-			11
03		744 N	31	-0-	-713	-0-	31	1			Y	-0-			11

MATHERS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 069593 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7101 - 7171															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 069727 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056								
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-			WELL #:	10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7250 - 7472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-			WELL #:	9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7196 - 7496
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2	N	-0-			23	
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2	N	-0-			23	
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1594 2	N	5	6 9		28	
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1690 2	N	2	2 9		30	
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	23	25 9		53	
*03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			53	

MATHERS RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7008 - 7087
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-			WELL #:	2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7000 - 7238
10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2	N	-0-			-0-	
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537 2	N	-0-			-0-	
12	1612 N	1141	-0-	-471	-0-	1141 2	N	-0-			-0-	
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2	N	-0-			-0-	
02	1428 N	1340	-0-	-88	-0-	1340 2	N	-0-			-0-	
*03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-			-0-	

SHALLER, FRANK -A-			WELL #:	2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7110 - 7156
10	775 N	530	-0-	-245	-0-	529 2	N	1	1 9		23	
11	750 N	479	-0-	-271	-0-	479 2	N	-0-			23	
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2	N	-0-			23	
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2	N	-0-			23	
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418 2	N	-0-			23	
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469 2	N	-0-			23	

SHALLER, FRANK -C-			WELL #:	2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7068 - 7292
10	1643 N	1474	-0-	-169	-0-	1474 2	N	-0-			67	
11	1650 N	1366	-0-	-284	-0-	1366 2	N	-0-			67	
12	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1035 2	N	-0-			67	
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2	N	-0-			67	
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-			67	
*03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 2	N	-0-			67	

WRIGHT, CHARLES H. -A-			WELL #:	3150	RRCID ->	075622	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7316 - 7353
10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	5	6 9		79	
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285 2	N	5	6 9		84	
12	1271 N	965	-0-	-306	-0-	962 2	N	3	3 9		87	
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1392 2	N	3	3 9		90	
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-			90	
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	15	17 9		105	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-		WELL #:		11UT	RRCID ->	076875	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	7258 - 7385
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7082 - 7170
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6945 - 7052
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	90			N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	077428	COMPL. DATE	10/07/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10450
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1218	2	9 9	Y	8		33
11	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10 9	Y	9		42
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7 9	Y	6		48
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6 9	Y	5		53
02	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11 9	Y	10		63
*03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10 9	Y	9		72

MATHERS RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	077922	COMPL. DATE	03/26/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7058 - 7120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

MATHERS RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	078340	COMPL. DATE	05/11/1978	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	7052 - 7129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GAME		WELL #:		3	RRCID ->	080954	COMPL. DATE	08/18/1978	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	7006 - 7081
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		4	RRCID ->	085396	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	8095	PERF.	7226 - 7262		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		3	RRCID ->	085397	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7307 - 7335		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #:		37	RRCID ->	087491	COMPL. DATE	12/15/1979	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6918 - 7011		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7184		
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			129
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-			129
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-			129
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			129
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			129
03	1054 N	440	-0-	-614	-0-	438	2	2	9	N	2			131

MATHERS RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	087832	COMPL. DATE	11/27/1979	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7003 - 7075		
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #:		2	RRCID ->	088518	COMPL. DATE	04/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7084 - 7154		
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-			13
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-			13
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-			13
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-			13
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-			13
*03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-			13

CANADIAN, SE (DOUGLAS) BLACKBEARD OPERATING, LLC STUDER			//CONT.// //CONT.//	15217 250 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
			WELL #:	6	RRCID ->	090751	COMPL. DATE	09/16/1980	TOTAL DEPTH	7322	PERF.	7112 -	7228			
10	1085 N	940	-0-	-145	-0-	31	1	908	2	Y	1			4		
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	30	1	797	2	Y	4			8		
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31	1	975	2	Y	1			9		
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	-0-			9		
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	-0-			9		
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	7	1	8	15		

CLEVELAND, WAYNE			-ET-	-AL-	-C-	WELL #:	3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 -	7578
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BROWN, CHARLES E.			-ET-	-AL-	-B-	WELL #:	12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 -	7518
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-		563	2		N	-0-			84		
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-		541	2		N	-0-			84		
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-		566	2		N	-0-			84		
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2		N	-0-			84		
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2		N	-0-			84		
03	558 N	524	-0-	-0-	-34		524	2		N	-0-			84		

BROWN, J. T.			-ET-	-AL-	-D-	WELL #:	7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 -	7325
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

KILLEBREW, WALTER S.						WELL #:	3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 -	7546
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-		2103	2		N	-0-			-0-		
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-		2129	2		N	-0-			-0-		
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-		2184	2		N	-0-			-0-		
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-		2078	2		N	-0-			-0-		
02	1988 N	1800	-0-	-188	-0-		1800	2		N	-0-			-0-		
03	2170 N	1832	-0-	-338	-0-		1832	2		N	-0-			-0-		

BROWN, CHARLES E.			-ET-	-AL-	-D-	WELL #:	14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7341 -	7368
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	440	2	2	9	N	2	67
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-	67
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-	67
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-	67
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-	67
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-	67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110				
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-	-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-	-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-	-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096				
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	416	2	11	9	N	10	160
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2	162
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17	9	N	15	177
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2	9	N	2	179
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22	9	N	20	199
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	342	2	39	9	N	35	33

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382				
10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7	23
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	2	13	9	N	12	35
12	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1117	2	6	9	N	5	40
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	2	11	9	N	10	50
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	N	8	58
*03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	2	29	9	N	26	84

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986		TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416				
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-	82
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-	82
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-	82
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-	82
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-	82
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-	82

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
URSHEL				WELL #: 5049	RRCID -> 139781	COMPL. DATE 10/21/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6950	- 7077							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL				WELL #: 603	RRCID -> 139782	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7004	- 7072							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSHEL				WELL #: 703	RRCID -> 146935	COMPL. DATE 09/29/1993	TOTAL DEPTH 7405	PERF. 7074	- 7122							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE				WELL #: 5156	RRCID -> 147463	COMPL. DATE 10/25/1993	TOTAL DEPTH 7461	PERF. 7066	- 7219							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL				WELL #: 402	RRCID -> 148833	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 7560	PERF. 7130	- 7176							
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2				N	-0-					119
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636 2				N	-0-					119
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 2				N	-0-					119
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647 2				N	-0-					119
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2				N	-0-					119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

HUMPHREYS, L.P.				WELL #: 5	RRCID -> 158395	COMPL. DATE 04/02/1996	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7338	- 7376							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.				WELL #: 208	RRCID -> 159598	COMPL. DATE 06/21/1996	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7275	- 7306							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7964 - 7980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #:		2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7615 - 7819			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7974 - 7984			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #:		3036	RRCID ->	199144	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7042 - 7140			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7058 - 7100			
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-

STUDER		WELL #:		7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7040 - 7136			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE		WELL #:		2156	RRCID ->	202667	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7014 - 7164			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
STUDER 2		WELL #:		8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7020 - 7040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	16	1	1139	2	Y	-0-		4	
11	T. A.	1154	-0-	1154	1154	15	1	1139	2	Y	-0-		4	
12	T. A.	1123	-0-	1123	2277	16	1	1107	2	Y	-0-		4	
01	T. A.	989	-0-	989	3266	16	1	973	2	Y	-0-		4	
02	4077 X	811	-0-	-3266	-0-	14	1	797	2	Y	-0-		4	
*03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	16	1	816	2	Y	-0-		4	

MATHERS RANCH 167				WELL #:	45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	6936 - 7008	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MATHERS RANCH 157				WELL #:	7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 - 7748	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BOBCAT OPERATING				WELL #:	077686	RRCID ->	064948	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	6894 - 7032	
CANADIAN WILDCATS														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		48	
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999														

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				WELL #:	085851	RRCID ->	159972	COMPL. DATE	08/25/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7527 - 7555	
CAMPBELL					3058									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46	

ISAACS				WELL #:	5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052	
10	3100 N	3250	-0-	150	714	3138	3	112	9	N	102	185	1	195
11	3674 X	2960	-0-	-714	-0-	2830	3	130	9	N	118			313
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3071	3	110	9	N	100	189	1	224
01	2883 X	2427	-0-	-456	-0-	2374	3	53	9	N	48			272
02	2604 X	1961	-0-	-643	-0-	1898	3	63	9	N	57			329
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			329

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CH-SEON INC.				142214											
GRACIA -117-				WELL #:	1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232		RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362
MCQUIDDY F				WELL #:	2								
10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	403	1	1331	3	N	-0-	-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	390	1	1276	3	N	-0-	-0-
12	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	403	1	1418	3	N	-0-	-0-
01	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	403	1	1134	3	N	-0-	-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	364	1	1437	3	N	-0-	-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	403	1	1442	3	N	-0-	-0-

CORY, KENNETH W. LTD.				180351		RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397
HUMPHREYS, MARGUERITE				WELL #:	1								
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-	13
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-	13
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-	13
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-	13
02	588	N	532	-0-	-56	-0-	532	2			N	-0-	13
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	13

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216
JONES				WELL #:	2								
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	8	1	708	2	N	1	25
							1	9					
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	8	1	726	2	N	2	27
							2	9					
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	759	2	N	3	30
							3	9					
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	10	1	768	2	N	4	34
							4	9					
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	8	1	632	2	N	3	37
							3	9					
03	775	N	705	-0-	-70	-0-	8	1	694	2	N	3	40
							3	9					

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 - 7370
SHALLER				WELL #:	1								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	78

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HAIDER OPERATING, LLC				342767							
HOOVER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 255528	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 4340 - 6060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1214	RRCID -> 058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7120 - 7196	
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			154
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			154
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			154
01	1612	N	1338	-0-	-274	-0-	1338	3			154
02	1372	N	1123	-0-	-249	-0-	1123	3			154
03	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	1131	3	39 9	N	189

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1208	RRCID -> 088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7068 - 7094	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CAMPBELL				WELL #: 1050	RRCID -> 089933	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 7142 - 7209	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						223
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						223
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						223
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						223
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						223
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						223

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 3214	RRCID -> 099510	COMPL. DATE	02/23/1982	TOTAL DEPTH	7240	PERF. 7033 - 7046	
10	3224	X	724	-0-	-2500	-0-	724	3			95
11	3090	X	2720	-0-	-370	-0-	2720	3			95
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			95
01	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			95
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	3			95
*03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3353	3	68 9	N	157

JARVIS -213-				WELL #: 4213	RRCID -> 104324	COMPL. DATE	12/14/1982	TOTAL DEPTH	7260	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847										
ISAACS -210- WELL #: 5210 RRCID -> 107653 COMPL. DATE 09/03/1983 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ISAACS -209- WELL #: 7209 RRCID -> 119303 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ISAACS -212- WELL #: 2212 RRCID -> 129561 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039										
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	3	N	-0-
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3	N	-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3	N	-0-
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	1099	3	N	-0-
03	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3	N	-0-

ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103

FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130										
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3	N	124
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	124
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	124
01	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1515	3	N	134
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1262	3	N	157
03	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3	N	157

ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076										
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	237
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	237
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	237
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	237
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	237
*03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	50

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KING OPERATING CORPORATION				465296							
LEWIS				WELL #: 1047	RRCID -> 135898	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 7074	- 7096		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473							
LINDLEY				WELL #: 2	RRCID -> 079602	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6766	- 6797		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LINDLEY				WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 6806	- 6910		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	31 1	359 2	N	-0-	-0-	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30 1	359 2	N	-0-	-0-	
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	-0-	-0-	
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	-0-	-0-	
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	N	-0-	-0-	
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31 1	392 2	N	-0-	-0-	

LINDLEY				WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6818	- 7037		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7180	- 7210		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	28	
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-	28	
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	28	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	28	
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-	28	
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	28 1	

JONES TRUST "21"				WELL #: 2	RRCID -> 193610	COMPL. DATE 03/01/2003	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7226	- 7236		
10	3100 N	3198	-0-	98	862	28 1	3170 2	N	-0-	101	
11	3000 N	2903	-0-	-97	765	29 1	2874 2	N	-0-	101	
12	4368 X	3603	-0-	-765	-0-	31 1	3572 2	N	-0-	101	
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	31 1	3991 2	N	-0-	101	
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	28 1	3246 2	N	-0-	101	
*03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	31 1	4011 2	N	111 153 1	59	

						122	9				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
JONES TRUST "21"		WELL #: 3		RRCID -> 193759		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7208 - 7228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	N	-0-			2
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	23	1	58	2	N	-0-			2
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-			2
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	2	N	-0-			2
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	17	1	51	2	N	-0-			2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	N	-0-	2	1	-0-

ISAACS "126"		WELL #: 1		RRCID -> 198055		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 7516 - 7614				
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	31	1	1851	2	N	23			103
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	17			120
12	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	31	1	1607	2	N	18			138
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	20	9	1583	2	N	9			147
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	10	9	1395	2	N	5			152
03	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	27	1	1552	2	N	16			168
						6	9							
						31	1							
						18	9							

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400				
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	31	1	2229	2	N	73	189	1	77
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	80	9	2284	2	N	83			160
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	30	1	2197	2	N	78			238
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	91	9	2266	2	N	93	197	1	134
02	2240 N	2081	-0-	-159	-0-	31	1	1991	2	N	56			190
03	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	102	9	2154	2	N	104	197	1	97
						28	1							
						62	9							
						31	1							
						114	9							

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582				
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	N	-0-			43
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-			43
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-			43
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-			43
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	7	1	45	2	N	-0-			43
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-			43

ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420				
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	10			87
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	9	447	2	N	10			97
12	713 N	589	-0-	-124	-0-	29	1	533	2	N	23			120
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	11	9	482	2	N	12			132
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	30	1	386	2	N	8			140
*03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	13	9	541	2	N	18			158
						26	1							
						9	9							
						31	1							
						20	9							

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WRIGHT, LUCILLE "D" WELL #: 2 RRCID -> 210621 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	17		54
						19	9						
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	70		124
						77	9						
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	31	1	878	2	N	23		147
						25	9						
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	926	2	N	37		184
						41	9						
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	27	1	722	2	N	51	190 1	45
						56	9						
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	30	1	870	2	N	22		67
						24	9						

 FORGEY "94" WELL #: 1 RRCID -> 212632 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7550 - 7747

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

 FORGEY "112" WELL #: 1 RRCID -> 212696 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7575 - 7661

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

 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 91 RRCID -> 227988 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7262 - 7296

10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	31	1	730	2	N	-0-		195
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	30	1	680	2	N	1		196
						1	9						
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	31	1	681	2	N	7		203
						8	9						
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	31	1	672	2	N	-0-		203
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-		203
*03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	17	185 1	35
						19	9						

 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

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

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 079388	COMPL. DATE 08/15/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6815	- 6844							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 083275	COMPL. DATE 05/29/1979	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7304	- 7459							
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					8
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					8
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					8
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					8
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					8
03	1023 N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					8

WRIGHT				WELL #: 3	RRCID -> 088344	COMPL. DATE 06/12/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7288	- 7336							
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					40
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					40
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	902	2	3	9	N	-0-	3				43
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					43
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	734	2	15	9	N	-0-	14				57
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	634	2	7	9	N	-0-	6				63

GRACIE -121-				WELL #: 1	RRCID -> 091400	COMPL. DATE 12/08/1980	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7344	- 7388							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WRIGHT				WELL #: 4	RRCID -> 093632	COMPL. DATE 05/10/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7245	- 7300							
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					35
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					35
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					35
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					35
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	20	2			N	-0-					35
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35

GRACIE -121-				WELL #: 2	RRCID -> 104912	COMPL. DATE 04/06/1983	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7262	- 7386							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL				WELL #: 2	RRCID -> 133601	COMPL. DATE 02/05/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6986	- 7067							
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					1
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					1
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					1
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					1
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
URSHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		93
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		93
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		93
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-		93
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	427	2		N	-0-		93
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-		93

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308				
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1 9	N	1		56
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3 9	N	3		59
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	790	2	3 9	N	3		62
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2 9	N	2		64
02	728 N	633	-0-	-95	-0-	633	2		N	-0-		64
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-		64

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		OWENS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124				
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					21
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	720	3	11	9	N	10					31
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					31
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					31
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713	3	22	9	N	20					51
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					51

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TC OIL AND GAS, LLC		840303		LINDLEY, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 058886		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS				WELL #: 3	RRCID -> 091912	COMPL. DATE 02/08/1981	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7151	- 7198		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

JONES TRUST -26-				WELL #: 26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	- 7162		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

JONES TRUST -24-				WELL #: 24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JONES TRUST -25-				WELL #: 25 A	RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104	- 7122		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS -33-				WELL #: 3302	RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098	- 7152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS "K"				WELL #: 1048	RRCID -> 172452	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF. 7002	- 7096		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

HUMPHREYS "K"				WELL #: 2	RRCID -> 174601	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7016	- 7100		
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		39
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		39
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-		39
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-		39
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		39
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6965 - 7041			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	558 X	275	-0-	-283	-0-	275 2			N	-0-			37
11	3390 X	445	-0-	-2945	-0-	445 2			N	-0-			37
12	868 X	405	-0-	-463	-0-	405 2			N	-0-			37
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	527 2			N	-0-			37
02	756 X	466	-0-	-290	-0-	466 2			N	-0-			37
03	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			37

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7032 - 7130			
10	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			38
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2			N	-0-			38
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			38
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			38
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			38
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7136 - 7166			
10	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2			N	-0-			-0-
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2			N	-0-			-0-
*01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			N	-0-			-0-
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484 2		4 9	N	4			4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			4

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502		PERF. 7126 - 7160			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			13
12	1209 X	163	-0-	-1046	-0-	163 2			N	-0-			13
*01	1209 X	175	-0-	-1034	-0-	175 2			N	-0-			13
*02	364 X	82	-0-	-282	-0-	82 2			N	-0-			13
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505		PERF. 7156 - 7184			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			182
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6975 - 7068			
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-			20
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-			20
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2			N	-0-			20
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-			20
*02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360 2		3 9	N	3			23
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7134 - 7172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779	COMPL. DATE 07/02/2002	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 7184	- 9212				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781	COMPL. DATE 06/15/2002	TOTAL DEPTH 11892	PERF. 7136	- 9146				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855	COMPL. DATE 07/22/2002	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7150	- 7182				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7035	- 7714				
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-			22
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			22
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			22
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			22
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 JONES ESTATE WELL #: 2022 RRCID -> 194091 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7130 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

 HUMPHREYS -33- WELL #: 6 RRCID -> 196306 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 7137 - 7170

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

 JONES TRUST -25- WELL #: 7A RRCID -> 196469 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7116 - 7138

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS -C- WELL #: 1048 C RRCID -> 059468 COMPL. DATE 07/09/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089

10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	3	12	9	N	11			103
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1345	3	15	9	N	14			117
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1458	3	17	9	N	15			132
01	1426 N	1254	-0-	-172	-0-	1242	3	12	9	N	11			143
02	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1053	3	17	9	N	15			158
03	1488 N	1414	-0-	-74	-0-	1395	3	19	9	N	17			175

 ETHEREDGE A WELL #: 7046U RRCID -> 063865 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7633 - 7682

10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2269	3	14	9	N	13			163
11	2070 N	2037	-0-	-33	-0-	2020	3	17	9	N	15			178
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2165	3	21	9	N	19			197
01	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2154	3	12	9	N	11			208
02	1904 N	1810	-0-	-94	-0-	1810	3			N	-0-			208
*03	2139 N	2047	-0-	-92	-0-	2047	3			N	-0-			208

 FLOWERS -B- WELL #: 3047 U RRCID -> 068953 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7644 - 7872

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7811 - 7829								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	908 3	3	9	N	3					63
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	870 3	2	9	N	2					65
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914 3	2	9	N	2					67
01	899	N	893	-0-	-6	-0-	890 3	3	9	N	3					70
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	778 3	3	9	N	3					73
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	880 3	2	9	N	2					75

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752 PERF. 7640 - 7796								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260 PERF. 7700 - 7757								
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					133
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					133
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133

GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804								
10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1603 3	11	9	N	10					107
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1509 3	14	9	N	13					120
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1557 3	17	9	N	15					135
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594 3	3	9	N	3					138
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1351 3	13	9	N	12					150
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1590 3	17	9	N	15					165

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826								
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353 3			N	-0-					35
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 3			N	-0-					35
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352 3			N	-0-					35
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336 3			N	-0-					35
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290 3			N	-0-					35
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345 3			N	-0-					35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					20

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CLEVELAND		WELL #:		2	RRCID ->	194446	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	7546 - 7708		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
PLUGGED AND ABANDONED													06/15/2021	

CLEVELAND		WELL #:		1	RRCID ->	196565	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7552 - 7699		
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

FRANK SHALLER 'B'		WELL #:		4	RRCID ->	276046	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	7070 - 7297		
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1915	3	25	9	N	23		173
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2670	3	20	9	N	18		191
12	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1302	3	20	9	N	18		209
01	1395	N	1074	-0-	-321	-0-	1048	3	26	9	N	24		233
02	1260	N	930	-0-	-330	-0-	918	3	12	9	N	11		244
03	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	1123	3	29	9	N	26		270

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 - 7406		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A		
10	992	#	925	-0-	-67	-0-	905	3	20	9	N	18		168
11	960	#	867	-0-	-93	-0-	867	3			N	-0-		168
12	992	#	906	-0-	-86	-0-	894	3	12	9	N	11		179
01	961	#	916	-0-	-45	-0-	903	3	13	9	N	12		191
02	840	#	801	-0-	-39	-0-	784	3	17	9	N	15		206
03	930	#	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-		206

CANADIAN, SE (MORROW, LO)		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546		
10	13392	#	11170	-0-	-2222	-0-	11139	3	31	9	N	28		222
11	12745	R	12745	-0-	-0-	-0-	12739	3	6	9	N	5		227
12	13144	#	12792	-0-	-352	-0-	12775	3	17	9	N	15		242
01	13020	#	11969	-0-	-1051	-0-	11962	3	7	9	N	6		248
02	11900	#	10006	-0-	-1894	-0-	9994	3	12	9	N	11	190 1	69
03	13175	#	12500	-0-	-675	-0-	12491	3	9	9	N	8		77

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC JARVIS, BILLY & SONS -G-		15217 750 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

JARVIS		WELL #: 2217		RRCID -> 083270		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11674 - 11687	
10	868 X	301	-0-	-567	-0-	301 2	Y	-0-			7
11	840 N	286	-0-	-554	-0-	286 2	Y	-0-			7
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	Y	-0-			7
01	310 N	60	-0-	-250	-0-	60 2	Y	-0-			7
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	Y	-0-			7
*03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378 2	1 9 Y	1	1 8		7

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #: 7216		RRCID -> 118308		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11602 - 11724	
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3676 2	N	-0-			-0-
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828 2	N	-0-			-0-
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717 2	N	-0-			-0-
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2	N	-0-			-0-
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2	N	-0-			-0-
*03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2	N	-0-			-0-

JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #: 8LT		RRCID -> 179655		COMPL. DATE 10/09/2013		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11788 - 11822	
10	1643 X	40	-0-	-1603	-0-	40 2	N	-0-			95
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-			95
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-			95
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2	N	-0-			95
02	1428 N	1285	-0-	-143	-0-	1285 2	N	-0-			95
03	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403 2	N	-0-			95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC JARVIS, BILLY		385847 WELL #: 3		RRCID -> 187307		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 12235		PERF.11980 - 12025	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY SHALLER, FRANK		877099 WELL #: 6		RRCID -> 246553		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12133 - 12141	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)			15217 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF.	7610 - 7616
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3736 2	7 9	N	6		8
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2		N	-0-		8
12		3844 X	3690	-0-	-154	-0-	3690 2		N	-0-		8
01		3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3573 2		N	-0-		8
02		3472 X	3164	-0-	-308	-0-	3164 2		N	-0-		8
03		3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3603 2	57 9	N	52		60

GAME			WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7748 - 7757
10		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	991 2	9 9	N	8		60
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904 2		N	-0-		60
12		961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2		N	-0-		60
01		992 N	858	-0-	-134	-0-	858 2		N	-0-		60
02		840 N	784	-0-	-56	-0-	784 2		N	-0-		60
03		930 N	909	-0-	-21	-0-	878 2	31 9	N	28		88

URSCHTEL, LESTER B.			WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7697 - 7718
10		1581 N	1556	-0-	-25	-0-	1553 2	3 9	N	3		5
11		1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1503 2		N	-0-		5
12		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543 2		N	-0-		5
01		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 2		N	-0-		5
02		1400 N	1325	-0-	-75	-0-	1325 2		N	-0-		5
*03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1533 2	33 9	N	30		35

STUDER			WELL #:	6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STUDER			WELL #:	5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF.	7774 - 7782
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1364 2	14 9	N	13		110
11		1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1152 2	55 9	N	50		160
12		1364 N	943	-0-	-421	-0-	943 2		N	-0-		160
01		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-		160
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-		160
*03		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1401 2	55 9	N	50		210

MATHERS RANCH 157			WELL #:	7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7732 - 7748
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URSCHTEL RANCH			WELL #:	24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7698 - 7703
10		4650 X	4333	-0-	-317	-0-	4333 2		N	-0-		7
11		4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076 2		N	-0-		7
12		4557 X	4251	-0-	-306	-0-	4251 2		N	-0-		7
01		4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4091 2		N	-0-		7
02		3948 X	3487	-0-	-461	-0-	3487 2		N	-0-		7
03		4340 X	4297	-0-	-43	-0-	4285 2	12 9	N	11		18

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS -30-				WELL #:	2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7700 - 7714		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)				15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC				040209											
ISAACS 207				WELL #:	5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10095 - 10171		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
CAMPBELL 56				WELL #:	5	RRCID ->	214608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10084 - 10868		
10	2354	N	2354	-0-	-0-	B	-0-	2330	3	24	9	N	22		106
11	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2267	3	26	9	N	24		130
12	2356	N	2332	-0-	-24	B	-0-	2304	3	28	9	N	25		155
01	2356	N	2256	-0-	-100	B	-0-	2237	3	19	9	N	17		172
02	2128	N	1986	-0-	-142	B	-0-	1963	3	23	9	N	21		193
03	2325	N	2257	-0-	-68	B	-0-	2235	3	22	9	N	20		213
ISAACS 207				WELL #:	6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10053 - 10917		
10	1251	N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	25	9	N	23		61
11	1230	N	1206	-0-	-24	B	-0-	1178	3	28	9	N	25		86
12	1271	N	1204	-0-	-67	B	-0-	1179	3	25	9	N	23		109
01	1240	N	1129	-0-	-111	B	-0-	1110	3	19	9	N	17		126
02	1120	N	912	-0-	-208	B	-0-	890	3	22	9	N	20		146
03	1209	N	1204	-0-	-5	B	-0-	1186	3	18	9	N	16		162
ISAACS 205				WELL #:	3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9935 - 10826		
10	760	N	760	-0-	-0-	B	-0-	751	3	9	9	N	8		173
11	735	N	735	-0-	-0-	B	-0-	726	3	9	9	N	8		181
12	744	N	742	-0-	-2	B	-0-	733	3	9	9	N	8		189
01	775	N	721	-0-	-54	B	-0-	708	3	13	9	N	12	184	17
02	700	N	646	-0-	-54	B	-0-	636	3	10	9	N	9		26
03	744	N	739	-0-	-5	B	-0-	727	3	12	9	N	11		37
BATTON OIL & GAS, LLC				056384		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CAMPBELL				WELL #:	5	RRCID ->	142765	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10236 - 10998		
10	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	608	2	7	9	N	6		159
11	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	630	2	11	9	N	10		169
12	651	N	627	-0-	-24	B	-0-	621	2	6	9	N	5		174
*01	605	N	605	-0-	-0-	B	-0-	599	2	6	9	N	5		179
*02	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	633	2	6	9	N	5		184
*03	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	623	2	6	9	N	5		189

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		734		073056										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #: 3199		RRCID -> 144662		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 11540		PERF. 9980 - 10022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764	2			N	-0-			125
11	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734	2			N	-0-			125
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	826	2	15	9	N	14			139
01	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	667	2	11	9	N	10			149
02	672 N	640	-0-	-32 B	-0-	628	2	12	9	N	11			160
03	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	783	2	6	9	N	5			165

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 1210 U		RRCID -> 062063		COMPL. DATE 02/27/1975		TOTAL DEPTH 16805		PERF. 9950 - 10242		
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-			130
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-			130
12	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555	3			N	-0-			130
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-			130
02	504 N	469	-0-	-35 B	-0-	469	3			N	-0-			130
03	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-			130

ISAACS -209-		WELL #: 4209		RRCID -> 076665		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10167 - 10355				
10	2728 N	2159	-0-	-569 B	-0-	2159	3			N	-0-			13
11	2160 N	2083	-0-	-77 B	-0-	2083	3			N	-0-			13
12	2263 N	2171	-0-	-92 B	-0-	2171	3			N	-0-			13
01	2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131	3			N	-0-			13
02	1932 N	1652	-0-	-280 B	-0-	1652	3			N	-0-			13
*03	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2363	3	161	9	N	146			159

ISAACS -210-		WELL #: 3210		RRCID -> 101069		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 10764		PERF.10114 - 10190				
10	2604 X	2511	-0-	-93 B	-0-	2511	3			N	-0-			220
11	2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818	3			N	-0-			220
12	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	3			N	-0-			220
01	2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552	3			N	-0-			220
02	2632 X	2449	-0-	-183 B	-0-	2449	3			N	-0-			220
03	2914 X	2556	-0-	-358 B	-0-	2504	3	52	9	N	47			267

ISAACS -209-		WELL #: 1209		RRCID -> 146370		COMPL. DATE 08/05/1993		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10005 - 10046				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			146

ISAACS 208		WELL #: 4		RRCID -> 173810		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10106 - 10170				
10	2201 N	2087	-0-	-114 B	-0-	2087	3			N	-0-			67
11	2070 N	1991	-0-	-79 B	-0-	1991	3			N	-0-			67
12	2201 N	2032	-0-	-169 B	-0-	2032	3			N	-0-			67
01	2077 N	1860	-0-	-217 B	-0-	1860	3			N	-0-			67
02	1848 N	1799	-0-	-49 B	-0-	1799	3			N	-0-			67
*03	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	1966	3	127	9	N	115			182

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10176	- 10206		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1302 N	881	-0-	-421 B	-0-	881 3	N	-0-			27
11	1170 N	820	-0-	-350 B	-0-	820 3	N	-0-			27
12	868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784 3	N	-0-			27
01	868 N	760	-0-	-108 B	-0-	760 3	N	-0-			27
02	756 N	736	-0-	-20 B	-0-	722 3	N	13			40
03	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3	N	-0-	14 9		40

ISAACS -210-				WELL #: 8	RRCID -> 176158	COMPL. DATE 02/01/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10118	- 10136		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

CAMPBELL				WELL #: 502	RRCID -> 176849	COMPL. DATE 10/02/1999	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10188	- 10210		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ISAACS				WELL #: 6208	RRCID -> 198502	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10092	- 10162		
10	2356 X	2258	-0-	-98 B	-0-	2258 3	N	-0-			149
11	2280 X	1635	-0-	-645 B	-0-	1635 3	N	-0-			149
12	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	2358 3	N	-0-			149
01	2263 X	2188	-0-	-75 B	-0-	2188 3	N	-0-			149
02	2044 X	1962	-0-	-82 B	-0-	1962 3	N	-0-			149
*03	2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 3	N	-0-			149

ISAACS				WELL #: 7208	RRCID -> 201103	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10140	- 10736		
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			72

ISAACS				WELL #: 8208	RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944		
10	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3	N	-0-			109
11	1500 N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480 3	N	-0-			109
12	1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460 3	N	-0-			109
01	1612 N	1361	-0-	-251 B	-0-	1361 3	N	-0-			109
02	1372 N	1332	-0-	-40 B	-0-	1252 3	N	73	80 9		182
03	1457 N	1443	-0-	-14 B	-0-	1412 3	N	28	31 9		210

ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300		
10	651 N	217	-0-	-434 B	-0-	217 3	N	-0-			65
11	540 N	203	-0-	-337 B	-0-	203 3	N	-0-			65
12	496 N	222	-0-	-274 B	-0-	222 3	N	-0-			65
01	217 N	22	-0-	-195 B	-0-	22 3	N	-0-			65
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	-0-			65
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			65

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1991	RRCID ->	250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 - 10680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	15 1	76 2	N	-0-				99
11		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	17 1	70 2	N	-0-				99
12		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	15 1	70 2	N	-0-				99
01		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	14 1	72 2	N	-0-				99
02		84 N	72	-0-	-12 B	-0-	10 1	62 2	N	-0-				99
03		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	14 1	66 2	N	-0-				99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1992H	RRCID ->	255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 - 12464		
10		1860 X	1705	-0-	-155 B	-0-	31 1	1665 2	N	8				275
							9 9							
11		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	30 1	1896 2	N	20				295
							22 9							
12		2387 N	1704	-0-	-683 B	-0-	25 1	1610 2	N	63	174	1		184
							69 9							
01		1705 N	550	-0-	-1155 B	-0-	7 1	543 2	N	-0-				184
02		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	28 1	1932 2	N	-0-				184
*03		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	31 1	2175 2	N	50				234
							55 9							

ISAACS, JOHN C. JR ET AL		WELL #:		1993H	RRCID ->	260358	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	10357 - 12672		
10		2449 N	2239	-0-	-210 B	-0-	31 1	2132 2	N	69				258
							76 9							
11		2310 N	1859	-0-	-451 B	-0-	30 1	1774 2	N	50	178	1		130
							55 9							
12		2387 N	1963	-0-	-424 B	-0-	31 1	1871 2	N	55				185
							61 9							
01		2232 N	1851	-0-	-381 B	-0-	31 1	1775 2	N	41				226
							45 9							
02		1736 N	1257	-0-	-479 B	-0-	19 1	1195 2	N	39				265
							43 9							
*03		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	28 1	1889 2	N	66	174	1		157
							73 9							

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL		WELL #:		1994HW	RRCID ->	275037	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	10041	PERF.	10549 - 13500		
10		3565 X	3488	-0-	-77 B	-0-	31 1	3356 2	N	92				381
							101 9							
11		3480 X	3412	-0-	-68 B	-0-	30 1	3284 2	N	89	192	1		278
							98 9							
12		3596 X	3424	-0-	-172 B	-0-	31 1	3286 2	N	97				375
							107 9							
01		3596 X	3197	-0-	-399 B	-0-	31 1	3063 2	N	94	183	1		286
							103 9							
02		3192 X	2742	-0-	-450 B	-0-	28 1	2634 2	N	73				359
							80 9							
03		3534 X	2762	-0-	-772 B	-0-	31 1	2670 2	N	55				414
							61 9							

PANTERA ENERGY COMPANY		638486												
ISAACS -209-		WELL #:		9	RRCID ->	176148	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10160 - 10170		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UPLAND RESOURCES LLC				878931											
CAMPBELL				WELL #:	1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244 - 10896			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		186	N	176	-0-	-10	B	-0-	176	2		N	-0-		105
11		279	N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	2		N	-0-		105
12		240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-		105
01		291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	2		N	-0-		105
02		216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	2		N	-0-		105
*03		256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-		105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)				15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
LITTLE				WELL #:	3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				41
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				41
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				41
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				41
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				41
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				41

JARVIS, BILLY & SONS "G"				WELL #:	3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918 - 11942			
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221				WELL #:	16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870 - 11918			
10	7688	X		7585	-0-	-103		-0-	7585	2		N	-0-		28
11	7350	X		7134	-0-	-216		-0-	7134	2		N	-0-		28
12	7595	X		7503	-0-	-92		-0-	7499	2	4	9	N	4	32
01	7595	X		6568	-0-	-1027		-0-	6568	2			N	-0-	32
02	6860	X		6513	-0-	-347		-0-	6512	2	1	9	N	1	33
03	7595	X		7329	-0-	-266		-0-	7325	2	4	9	N	4	37

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CAMPBELL				WELL #:	6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778			
*04	2092	X		2092	-0-	-0-		-0-	2092	3		N	-0-		57
05	2098	X		2098	-0-	-0-		-0-	2098	3		N	-0-		57
06	2143	X		2143	-0-	-0-		-0-	2143	3		N	-0-		57
*07	2120	X		2120	-0-	-0-		-0-	2103	3	17	9	N	15	72
*08	2110	X		2110	-0-	-0-		-0-	2110	3			N	-0-	72
*09	1998	X		1998	-0-	-0-		-0-	1998	3			N	-0-	72
*10	2082	X		2082	-0-	-0-		-0-	2082	3			N	-0-	72
*11	2625	X		2625	-0-	-0-		-0-	2625	3			N	-0-	72
*12	2943	N		2943	-0-	-0-		-0-	2943	3			N	-0-	72
*01	3100	N		3478	-0-	378		-0-	3478	3			N	-0-	72
*02	2800	N		2559	-0-	-241		-0-	2559	3			N	-0-	72
*03	2289	N		2152	-0-	-137		-0-	2152	3			N	-0-	72

CAMPBELL				WELL #:	9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11869 - 11906			
10	8463	X		6638	-0-	-1825		-0-	6638	3		N	-0-		-0-
11	8425	X		8425	-0-	-0-		-0-	45	1	8380	3	N	-0-	-0-
12	9559	X		9559	-0-	-0-		-0-	47	1	9512	3	N	-0-	-0-
01	7006	X		5812	-0-	-1194		-0-	47	1	5765	3	N	-0-	-0-
02	9531	X		9531	-0-	-0-		-0-	42	1	9489	3	N	-0-	-0-
03	8463	X		6375	-0-	-2088		-0-	47	1	6328	3	N	-0-	-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ABRAHAM WELL #: 1057 RRCID -> 158340 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12106 - 12133															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
FLOWERS WELL #: 101 RRCID -> 083460 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11675															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746															
10		5797 X	5638	-0-	-159	-0-	5638	3			N	-0-			90
11		5580 X	5438	-0-	-142	-0-	5438	3			N	-0-			90
12		5735 X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3			N	-0-			90
01		5673 X	5347	-0-	-326	-0-	5347	3			N	-0-			90
02		5124 X	4764	-0-	-360	-0-	4764	3			N	-0-			90
03		5642 X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3			N	-0-			90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682															
10		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			10
11		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			10
12		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-			10
01		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			10
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			10
*03		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486															
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532															
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732															
10		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-			252
11		4740 X	4702	-0-	-38	-0-	4702	2			N	-0-			252
12		4960 X	4902	-0-	-58	-0-	4902	2			N	-0-			252
01		4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-			252
02		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-			252
03		4960 X	4767	-0-	-193	-0-	4767	2			N	-0-			252

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
 DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 2		N	-0-			233
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2		N	-0-			233
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2		N	-0-			233
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859 2		N	-0-			233
02	2576 X	2525	-0-	-51	-0-	2525 2		N	-0-			233
*03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343

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

BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034

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

BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531

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

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)												
BLACKBEARD OPERATING, LLC												
YOKLEY												
15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
073056												
WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	213	1	3274	2	Y	177
11		2460 X	732	-0-	-1728	-0-	109	1	623	2	Y	177
12		3596 X	1264	-0-	-2332	-0-	176	1	1088	2	Y	177
01		3472 X	1695	-0-	-1777	-0-	204	1	1491	2	Y	177
02		3136 X	1866	-0-	-1270	-0-	173	1	1693	2	Y	177
03		3472 X	1441	-0-	-2031	-0-	130	1	1310	2	Y	178
							1	9				

WEBB, ARTHUR -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712												
10		3007 N	2983	-0-	-24	-0-	2977	2	6	9	N	190
11		2910 N	2619	-0-	-291	-0-	2608	2	11	9	N	18
12		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2883	2	2	9	N	20
01		2976 N	2725	-0-	-251	-0-	2716	2	9	9	N	28
02		2436 N	2193	-0-	-243	-0-	2191	2	2	9	N	30
03		2883 N	2829	-0-	-54	-0-	2817	2	12	9	N	41

FROST, MARY E.												
WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LISBETH												
WELL #: 2136 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEBB, ARTHUR "A"												
WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC												
WEBB -A-												
263648												
WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622												
10		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	N	25
11		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	27
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	28
01		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	32
02		1092 N	1080	-0-	-12	-0-	1077	2	3	9	N	35
03		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1191	2	3	9	N	38

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.//		15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
JAMES ABRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 181221		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29 1	578 2	N	2	204
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	28 1	501 2	N	7	211
12	837 N	626	-0-	-211	-0-	31 1	587 2	N	7 183 1	35
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	31 1	447 2	N	-0-	35
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	23 1	460 2	N	-0-	35
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	31 1	492 2	N	7	42

BRAINARD "111"		WELL #: 1		RRCID -> 181742		COMPL. DATE 02/17/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746		
10	3658 X	2422	-0-	-1236	-0-	671 1	1750 2	N	1	165
11	3540 X	2430	-0-	-1110	-0-	651 1	1779 2	N	-0-	165
12	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	673 1	2615 2	N	1	166
01	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	673 1	2475 2	N	-0-	166
02	2268 X	1191	-0-	-1077	-0-	549 1	642 2	N	-0-	166
03	3286 X	400	-0-	-2886	-0-	390 1	10 2	N	-0-	166

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 206892		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002		
BRAINARD		WELL #: 1110								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 176559		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247		
MITCHELL		WELL #: 2127								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	44

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A		15219 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
MAHLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10490		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

CANDICE (MORROW)		15268 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
SHELTON		WELL #:		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071 PERF.12724 - 12732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2018										

MILAM, INC.		566816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
GILL		WELL #: 1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12513 - 12575	
10	3100 N	4695	-0-	1595	1595	4695 3	N	-0-	149
11	3000 N	5376	-0-	2376	3971	5376 3	N	-0-	149
12	3100 N	4806	-0-	1706	5677	4806 3	N	-0-	149
01	3100 N	1882	-0-	-1218	4459	1882 3	N	-0-	149
02	9148 X	4689	-0-	-4459	-0-	4689 3	N	-0-	149
*03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127 3	N	-0-	149

CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
TRUMBELL		WELL #: 3		RRCID -> 186095		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5114 - 5142	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908		
10	651 N	438	-0-	-213	-0-	294 2	144 9	N	131 363 1	269
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	371 2	272 9	N	247 324 1	192
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	196 2	143 9	N	130	322
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	360 2	175 9	N	159	481
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	266 2	153 9	N	139 354 1	266
*03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	355 2	283 9	N	257 165 1	358

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882		
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	1102	2	N	-0-		-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709				
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		91
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		91
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		91
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		91
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11177 - 11181				
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2	N	-0-		152
11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2	N	-0-		152
12	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2	N	-0-		152
01	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1376	2	N	5		157
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	3		160
*03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-		160

BRAINARD		WELL #: 1		RRCID -> 157445		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10994 - 10999				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOBLER		WELL #: 2096		RRCID -> 162867		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10790 - 10800				
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		80
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-		80
12	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2	N	-0-		80
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		80
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		80
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		80

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-	-0-	
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-	-0-	
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	-0-	
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-	-0-	
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-	-0-	
CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
RIFFE		WELL #:		2	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622	
10	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		N	-0-	-0-	
11	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-	-0-	
12	6998 R	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2		N	-0-	-0-	
01	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2		N	-0-	-0-	
02	7224 R	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2		N	-0-	-0-	
*03	8308 R	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2		N	-0-	-0-	
CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568	
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-	-0-	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-	
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-	-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-	
CHUNN (ATOKA)				18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
SEIBER, HATTIE		WELL #:		1	RRCID ->	021818	COMPL. DATE	05/29/1958	TOTAL DEPTH	8571	PERF. 7535 - 7565	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	22	
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	778	2	4 9	N	4	26	
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	26	
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	26	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-	26	
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-	26	
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.				102675								
BROWN, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	257940	COMPL. DATE	05/05/1958	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 7540 - 7879	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CHUNN (ATOKA) //CONT.// 18140 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 COOK, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 067957 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216380 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577

10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	N	-0-		-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29	1	32	2	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	2	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-		-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	2	N	-0-		-0-
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-		-0-

CONLEY "73" WELL #: 1 RRCID -> 231051 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920

10	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	31	1	1698	2	N	-0-		180
11	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	30	1	1663	2	N	-0-		180
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1729	2	N	8	120 1	68
01	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31	1	1678	2	N	15		83
02	1568 N	1460	-0-	-108	-0-	17	9	1434	2	N	-0-		83
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	N	25		108
						28	9						

CONLEY "73" WELL #: 2 RRCID -> 244268 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7884 - 7908

10	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	31	1	1126	2	N	17		177
						19	9						
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113	2	N	-0-		177
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1145	2	N	10	119 1	68
						11	9						
01	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	31	1	1091	2	N	12		80
						13	9						
02	1064 N	942	-0-	-122	-0-	24	1	918	2	N	-0-		80
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	31	1	1180	2	N	20		100
						22	9						

BENNETT "23" WELL #: 1 RRCID -> 254560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7220 - 7248

10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	31	1	970	2	N	5		43
						6	9						
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1006	2	N	7		50
						8	9						
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1170	2	N	2		52
						2	9						
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	2	N	8		60
						9	9						
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	834	2	N	10		70
						11	9						
*03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171	2	N	-0-		70

CHUNN (NOVI LIME) B AND G PRODUCTION, INC. SCHUBERT		18140 800 039870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE							
		WELL #: 2		RRCID -> 191547		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7242 - 7248					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC GREEVER, E. A.		100222		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454							
		WELL #: 1		RRCID -> 021820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 7328 - 7454					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	744 N	683	-0-	-61	B	-0-	683 2			N	-0-				-0-
11	690 N	655	-0-	-35	B	-0-	655 2			N	-0-				-0-
12	682 N	677	-0-	-5	B	-0-	677 2			N	-0-				-0-
01	682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675 2			N	-0-				-0-
02	616 N	539	-0-	-77	B	-0-	539 2			N	-0-				-0-
03	682 N	595	-0-	-87	B	-0-	595 2			N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY SCHUBERT		562560		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226							
		WELL #: 3		RRCID -> 066640		COMPL. DATE 04/06/1976		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 7310 - 8226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LYNN		875461		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7821							
		WELL #: 1050		RRCID -> 217501		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6744 - 7821					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) AMARILLO EXPLORATION, INC. ST. PETER		18260 300 016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 1239		RRCID -> 199199		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13498		PERF. 13130 - 13140					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	806 N	690	-0-	-116		-0-	690 2			N	-0-				47
11	918 N	918	-0-	-0-		-0-	918 2			N	-0-				47
12	784 N	784	-0-	-0-		-0-	784 2			N	-0-				47
01	763 N	763	-0-	-0-		-0-	763 2			N	-0-				47
02	868 N	688	-0-	-180		-0-	688 2			N	-0-				47
*03	1796 N	1796	-0-	-0-		-0-	1796 2			N	-0-				47

BLACKBEARD OPERATING, LLC NEECE		073056		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895 PERF. 12929 - 12994							
		WELL #: 1		RRCID -> 117985		COMPL. DATE 05/25/1985		TOTAL DEPTH 13895		PERF. 12929 - 12994					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40 2			N	-0-				59
11	30 N	14	-0-	-16		-0-	14 2			N	-0-				59
12	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45 2			N	-0-				59
01	61 N	61	-0-	-0-		-0-	61 2			N	-0-				59
02	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 2			N	-0-				59
*03	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50 2			N	-0-				59

CIRCLE DOT (ATOKA) //CONT.// 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					80
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					80
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3053	2	1	9	N	1					81
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					81
02	2940 X	2556	-0-	-384	-0-	2556	2			N	-0-					81
03	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					81

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
CROWN PETROLEUM CORP. 191541
MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1491					N	NO RPT					-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH II LLC 040205
KIM WELL #: 1 RRCID -> 149227 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8670 - 8770

10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2032	2	6	9	N	5					190
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2056	2	18	9	N	16					206
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1429	2	15	9	N	14	175	1			45
01	1922 N	967	-0-	-955	-0-	954	2	13	9	N	12					57
02	1736 N	1308	-0-	-428	-0-	1290	2	18	9	N	16					73
03	1457 N	1391	-0-	-66	-0-	1370	2	21	9	N	19					92

KIM WELL #: 2 RRCID -> 150463 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8612 - 8710

10	713 N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					124
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					124
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					124
01	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	2			N	-0-					124
02	644 N	401	-0-	-243	-0-	401	2			N	-0-					124
03	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					124

KIM WELL #: 3 RRCID -> 152093 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8971 PERF. 8762 - 8778

10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					28
11	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					28
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					28
01	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	2			N	-0-					28
02	756 N	700	-0-	-56	-0-	700	2			N	-0-					28
03	775 N	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081	RRCID -> 123805	COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	-	9098						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	-	9120						
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					58
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					58
12	527 N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					58
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					58
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					58
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					58

MARTIN TRUST -A-				WELL #: 1072	RRCID -> 125144	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8691	-	9020						
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					94
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					94
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					94
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
02	140 N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					94
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					94

MARTIN-TRUST -CCSL-				WELL #: 2	RRCID -> 126878	COMPL. DATE 02/12/1988	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8899	-	9266						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN TRUST B				WELL #: 2081	RRCID -> 129707	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 9558	PERF. 8977	-	9338						
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					182
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					182
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					182
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					182
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

MARTIN TRUST B3072				WELL #: 3072	RRCID -> 144160	COMPL. DATE 07/29/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8022	-	9531						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MARTIN TRUST C				WELL #: 3081	RRCID -> 172302	COMPL. DATE 12/01/2013	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9348	-	9378						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8976 - 9320						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44

FLOWERS UNIT				WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8644 - 8943				
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					252
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					252
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-					252
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2		N	-0-					252
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	569	2	17	9	N	15	189	1		78
*03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-					78

FLOWERS UNIT				WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8674 - 9023				
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-					67
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3	9	N	3				70
12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1903	2	6	9	N	5				75
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1760	2	6	9	N	5				80
02	1792	N	1565	-0-	-227	-0-	1554	2	11	9	N	10				90
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2	33	9	N	30				120

FLOWERS UNIT				WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8822 - 9019				
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2		N	-0-					214
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-	-0-			N	-0-					214
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2		N	-0-					214
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-					214
02	1848	X	1677	-0-	-171	-0-	1677	2		N	-0-					214
03	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	2		N	-0-					214

FLOWERS UNIT				WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8547 - 9114				
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-					93
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					93
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2		N	-0-					93
01	1240	N	976	-0-	-264	-0-	976	2		N	-0-					93
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-					93
03	2077	N	1106	-0-	-971	-0-	1106	2		N	-0-					93

CLARK				WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7377 - 7626				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					31

CLARK				WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969		PERF. 8860 - 9439				
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					154
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					154
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					154
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-					154
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	239	2	29	9	N	26	152	1		28
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-					28

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212		PERF. 9674 - 10887	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3472 X	933	-0-	-2539	-0-	932	2	1	9	N	179
11	3360 X	1073	-0-	-2287	-0-	1067	2	6	9	N	184
12	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	2913	2	78	9	N	61
01	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	1370	2	2	9	N	63
02	2520 X	1589	-0-	-931	-0-	1572	2	17	9	N	78
03	2976 X	1461	-0-	-1515	-0-	1436	2	25	9	N	101

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9098 - 9751	
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1958	2	3	9	N	117
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288	2	3	9	N	120
12	2387 N	2002	-0-	-385	-0-	1994	2	8	9	N	127
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215	2	3	9	N	130
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	130
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	130

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282		PERF. 9841 - 10722	
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1538	2	94	9	N	378
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1746	2	98	9	N	98
12	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1464	2	72	9	N	163
01	1643 N	466	-0-	-1177	-0-	374	2	92	9	N	68
02	1708 N	1450	-0-	-258	-0-	1422	2	28	9	N	93
*03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1925	2	65	9	N	152

MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020	
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	200
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	175
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	175
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	175
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	114
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	114

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396	
10	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	7968	2	152	9	N	314
11	8100 X	7658	-0-	-442	-0-	7531	2	127	9	N	238
12	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	7459	2	124	9	N	351
01	8122 X	5858	-0-	-2264	-0-	5757	2	101	9	N	251
02	7336 X	5244	-0-	-2092	-0-	5143	2	101	9	N	343
03	8122 X	6824	-0-	-1298	-0-	6711	2	113	9	N	251

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292	
10	10447 X	10290	-0-	-157	-0-	10080	2	210	9	N	310
11	10110 X	7899	-0-	-2211	-0-	7690	2	209	9	N	117
12	10437 X	10437	-0-	-0-	-0-	10151	2	286	9	N	188
01	10292 X	9938	-0-	-354	-0-	9739	2	199	9	N	178
02	9296 X	8777	-0-	-519	-0-	8579	2	198	9	N	168
03	10447 X	9570	-0-	-877	-0-	9361	2	209	9	N	167

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500 - 16484	
10	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9160	2	196	9	N	278
11	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6166	2	265	9	N	138
12	7471 X	5292	-0-	-2179	-0-	5185	2	107	9	N	235
01	9362 X	7414	-0-	-1948	-0-	7243	2	171	9	N	196
02	8456 X	6821	-0-	-1635	-0-	6505	2	316	9	N	189
03	9362 X	5245	-0-	-4117	-0-	5124	2	121	9	N	107

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	11178 2	207 9	N	188	191 1		348
11		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9634 2	163 9	N	148			496
12		11563 X	9772	-0-	-1791	-0-	9559 2	213 9	N	194	378 1		312
01		11563 X	5845	-0-	-5718	-0-	5772 2	73 9	N	66			378
02		10444 X	854	-0-	-9590	-0-	848 2	6 9	N	5			383
03		11377 X	8629	-0-	-2748	-0-	8387 2	242 9	N	220	388 1		215

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403

10		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	1995 2	153 9	N	139	180 1		142
11		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2409 2	154 9	N	140	182 1		100
12		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2489 2	88 9	N	80			180
01		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2157 2	172 9	N	156	191 1		145
02		2184 N	2168	-0-	-16	-0-	2089 2	79 9	N	72			217
*03		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2452 2	75 9	N	68	173 1		112

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650

10		5611 X	4328	-0-	-1283	-0-	4266 2	62 9	N	56			235
11		5400 X	4767	-0-	-633	-0-	4684 2	83 9	N	75	170 1		140
12		4464 X	4139	-0-	-325	-0-	4051 2	88 9	N	80			220
01		4340 X	3948	-0-	-392	-0-	3908 2	40 9	N	36			256
02		4452 X	3028	-0-	-1424	-0-	2994 2	34 9	N	31	38 1		249
03		4929 X	4588	-0-	-341	-0-	4533 2	55 9	N	50			299

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 280000 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9450 - 13365

10		3937 X	3473	-0-	-464	-0-	3439 2	34 9	N	31			286
11		3180 X	72	-0-	-3108	-0-	72 2		N	-0-			286
12		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4124 2	4 9	N	4			290
01		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	-0-			290
02		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159 2	2 9	N	2	150 1		142
*03		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733 2		N	-0-			142

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358

10		13206 X	12353	-0-	-853	-0-	12353 3		N	-0-			235
11		12570 X	11557	-0-	-1013	-0-	11423 3	134 9	N	122	192 1		165
12		13392 X	11692	-0-	-1700	-0-	11615 3	77 9	N	70			235
01		13392 X	11198	-0-	-2194	-0-	11019 3	179 9	N	163	183 1		215
02		12096 X	7955	-0-	-4141	-0-	7890 3	65 9	N	59			274
03		12338 X	12076	-0-	-262	-0-	12035 3	41 9	N	37			311

KIM WELL #: 7079H RRCID -> 291574 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9909 - 14079

10		0 W	9389	-0-	9389	123161	9310 3	79 9	N	72	25 1		214
11		0 W	8398	-0-	8398	131559	8193 3	205 9	N	186	184 1		216
12		141129 X	9570	-0-	-131559	-0-	9452 3	118 9	N	107	183 1		140
01		11842 X	9336	-0-	-2506	-0-	9126 3	210 9	N	191	189 1		142
02		8484 X	7817	-0-	-667	-0-	7689 3	128 9	N	116			258
03		9579 X	8724	-0-	-855	-0-	8583 3	141 9	N	128	189 1		197

CLAY (UPPER MORROW)				18702 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
CLAY FAMILY TRUST 34				WELL #: 1	RRCID -> 180250	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 16200	PERF. 16033	- 16038					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CLEMENTINE (MARMATON 6020)				18901 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD					
ATLAS OPERATING LLC				036587										
BLODGETT, C. RALPH				WELL #: 2	RRCID -> 064323	COMPL. DATE 01/23/1975	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6042	- 6057					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	668	-0-	-641 B	-0-	668 2			N	-0-			98
11	780	N	438	-0-	-342 B	-0-	438 2			N	-0-			98
12	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2			N	-0-			98
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2			N	-0-			98
02	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2			N	-0-			98
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2			N	-0-			98

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652					CNTY: HANSFORD					
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 049593	COMPL. DATE 12/28/1970	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6046	- 6058					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1391	-0-	-4 B	-0-	1385 2	6 9		N	5			158
11	1480	N	1480	-0-	-0- B	-0-	1474 2	6 9		N	5			163
12	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1174 2	8 9		N	7			170
01	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582 2			N	-0-			170
02	1353	N	1353	-0-	-0- B	-0-	1351 2	2 9		N	2			172
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 2			N	-0-			172

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)				18901 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 034583	COMPL. DATE 10/01/1964	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6716	- 6728					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 034696	COMPL. DATE 11/17/1964	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6720	- 6730					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2			N	-0-			-0-
11	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2			N	-0-			-0-
12	992	#	981	-0-	-11	-0-	981 2			N	-0-			-0-
01	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-			-0-
02	896	#	662	-0-	-234	-0-	662 2			N	-0-			-0-
03	992	#	865	-0-	-127	-0-	865 2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HANSFORD					
THORESON				WELL #: 1027	RRCID -> 089483	COMPL. DATE 08/08/1980	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6684	- 6702					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

CLEMENTINE (NOVI) ATLAS OPERATING LLC ALEXANDER GAS UNIT		18901 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			24
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2	N	-0-			24
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-			24
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2	N	-0-			24
02	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2	N	-0-			24
*03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	N	-0-			24

B AND G PRODUCTION, INC. BLACKSTONE 31		039870		RRCID -> 211063		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486				
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	608	2	58 9 N	53			168
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	543	2	31 9 N	28			196
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	529	2	36 9 N	33			229
01	620 N	597	-0-	-23	-0-	562	2	35 9 N	32			261
02	532 N	457	-0-	-75	-0-	438	2	19 9 N	17			278
*03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	33 9 N	30			308

ELLIS 17		WELL #: 2H		RRCID -> 241687		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883				
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3120	2	20 9 N	18			192
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2693	2	17 9 N	15			207
12	2573 X	2563	-0-	-10	-0-	2554	2	9 9 N	8			215
01	3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2657	2	19 9 N	17			232
02	2828 X	1607	-0-	-1221	-0-	1598	2	9 9 N	8			240
03	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2796	2	14 9 N	13			253

VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164				
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-			-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. ROBERTS		776590		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569				
10	2108 N	1465	-0-	-643	-0-	1 1	1464 2	N	-0-			27
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	1 1	2313 2	N	-0-			27
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1 1	2042 2	N	-0-			27
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1 1	1860 2	N	-0-			27
02	1932 N	1351	-0-	-581	-0-	1 1	1350 2	N	-0-			27
*03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	1 1	2293 2	N	-0-			27

COBURN (MORROW, LO.) PRESIDIO PETROLEUM LLC CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		19240 500 676084		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

COBURN (MORROW UPPER)		19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872										
EMPORIA -29-		WELL #: 483		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	88	-0-	88	1272	88 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	1279	7 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	1279		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1279		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	20	-0-	20	1299	20 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1299		Y	NO RPT			-0-

EMPORIA -29-		WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305				
10	DLQ	G-10	133	-0-	133	1909	133 2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	1919	10 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1919		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1919		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	30	-0-	30	1949	30 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1949		Y	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES -25-		WELL #: 4062		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCOTT		WELL #: 1273		RRCID -> 181860		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		19241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222										
LOCKHART -33-		WELL #: 481		RRCID -> 097687		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

DORSEY 185		WELL #: 2		RRCID -> 170696		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A				
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-			-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371 2	N	-0-			-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2	N	-0-			-0-
01	2046	N	1927	-0-	-119	-0-	1927 2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1418	-0-	-430	-0-	1418 2	N	-0-			-0-
*03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	N	-0-			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222									
DORSEY 185		WELL #:		5	RRCID ->	172942	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11228 - 11260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	172553	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11132 - 11244		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
JONES TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	146791	COMPL. DATE	07/24/1993	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10803 - 10824		
10	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	-0-		13	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		13	
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-		13	
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	2		N	-0-		13	
02	924 N	340	-0-	-584	-0-	340	2		N	-0-		13	
*03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-		13	

WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	167604	COMPL. DATE	08/31/1998	TOTAL DEPTH	11273	PERF.11112 - 11234		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

LOCKHART 184		WELL #:		3	RRCID ->	172271	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11152 - 11272		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCOTT		WELL #:		1273	RRCID ->	190486	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10132 - 10854		
10	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-		129	
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2		N	-0-		129	
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2		N	-0-		129	
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2		N	-0-		129	
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2		N	-0-		129	
*03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2		N	-0-		129	

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
WHEAT, ROLAND		WELL #:		1342	RRCID ->	191407	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10692 - 10792	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	2	N	-0-			-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	356	2	N	-0-			-0-
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2	N	-0-			-0-

JONES TRUST		WELL #:		2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740 - 10758	
10	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2526	2	19 9	N	17		60
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2394	2	24 9	N	22		82
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2449	2	14 9	N	13		95
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15 9	N	14		109
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-		109
*03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-		109

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732 - 10830	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426 - 5438	
10	930 #	933	-0-	3 B	-1289	933	2		N	-0-		-0-
11	900 #	855	-0-	-45 B	-1334	855	2		N	-0-		-0-
12	930 #	884	-0-	-46 B	-1380	884	2		N	-0-		-0-
01	930 #	847	-0-	-83 B	-1463	847	2		N	-0-		-0-
02	840 #	847	-0-	7 B	-1456	847	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-499	CANCELLED UNDERAGE ->	-957							
03	930 #	835	-0-	-95 B	-594	835	2		N	-0-		-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -D-		WELL #:		2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322 - 4430	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY		865980										
WHORTON, W.A.		WELL #:		2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4313 - 4330	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)		19455 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HARRIS		WELL #: 3029		RRCID -> 127958		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6877 - 6894				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			97
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	201 3		N	-0-			97
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-			97
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			97
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			97
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)		19458 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
COLDWATER B		WELL #: 8		RRCID -> 134398		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4144 - 4638				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER B		WELL #: 9		RRCID -> 173551		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4560 - 4608				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
COLDWATER -C-		WELL #: 11		RRCID -> 126790		COMPL. DATE 01/27/1988		TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
COLDWATER -E-		WELL #: 5		RRCID -> 123891		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 159513		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COLLARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 040044		COMPL. DATE 03/01/1966		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 171504		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481				N	NO RPT					-0-

PATTEN 178		WELL #: 2		RRCID -> 173067		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GELNAR 180		WELL #: 2		RRCID -> 177645		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3445 - 3455								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COURSON RANCH (ATOKA)		21154 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
COURSON RANCH TEW		WELL #: 202		RRCID -> 213986		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8233 - 8244								
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-					226
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-					226
*06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-					226
*07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-					226
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-					226
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					226
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-					226
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					226
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					226
*01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	155	1	175	2	N	-0-				226
*02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	1988	1	351	2	N	-0-				226
*03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	197	1	442	2	N	-0-				226

COURSON RANCH TEW		WELL #: 103		RRCID -> 213987		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8250 - 8263								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
03	14B2	EXT	1049	-0-	1049	1049	995	1	54	9	N	49				214

COURSON RANCH (ATOKA)		//CONT.//		21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID ->	220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 8116 - 8122
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	419
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-	419
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	419
*07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-	419
*08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-	419
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	419
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	419
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	419
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	419
*01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	419
*02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	419
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	123 2	32 9	N	29	448

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID ->	222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 8225 - 8235
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-	656
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-	656
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-	656
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-	656
*08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-	656
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	656
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	656
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-	656
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-	656
*01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43 1	120 2	N	-0-	656
*02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	381 1	152 2	N	-0-	656
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	346 1	158 2	N	-0-	656

COURSON RANCH (HUNTON)		21154 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID ->	206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665	PERF.10178 - 10186
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF.10106 - 10135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	112

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		21154 250		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC		339771									
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COURSON RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8541 - 8547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF.	3582 - 3594
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		354
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		354
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		354
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		354
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		354
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		354
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		354
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		354
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		354
*01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	236	1	56	2	N	-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	223	1	72	2	N	-0-

CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS		WELL #:		2104	RRCID ->	156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6705 - 6740
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS				WELL #:	1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6709 - 6727
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
CRAIG				2080								
CRAIG		WELL #:		2080	RRCID ->	143140	COMPL. DATE	10/20/1992	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6691 - 6708
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN							
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005											
CRAIG		WELL #:		3	RRCID ->	163409	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6660 - 6672				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
CRAIG		WELL #:		8001	RRCID ->	128311	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6689 - 6710				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG -H-		WELL #:		4	RRCID ->	131304	COMPL. DATE	05/17/1989	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6670 - 6686				
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				15
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1950	2	145	9	N	132				147
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1975	2	63	9	N	57	183	1		21
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14				35
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8				43
*03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2	13	9	N	12				55

CRAIG -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134408	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	6886	PERF. 6665 - 6690				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG E		WELL #:		2ST	RRCID ->	139576	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6531 - 6767				
10	3100 N	2962	-0-	-138	-0-	2185	2	2962	2	Y	-0-				-0-
11	3000 N	2864	-0-	-136	-0-	2049	2	2864	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	3018	-0-	-82	-0-	1967	2	3018	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	2948	-0-	-152	-0-	1815	2	2948	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	2120	-0-	-680	-0-	1135	2	2120	2	Y	-0-				-0-
*03	3100 N	3073	-0-	-27	-0-	1108	2	3073	2	Y	-0-				-0-

CORENE A		WELL #:		2	RRCID ->	155870	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6687 - 6715				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				47

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715								
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					124
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					124
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					124
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					124
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					124
*03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9	N	17					141

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					29
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					29
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					29
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					29
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					29
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218														
WITTER B		WELL #: 7		RRCID -> 177663		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690								
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					28
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					28
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					28
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					28
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					28

CRAIG RANCH, E. (MORROW)		//CONT.// 21459 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
WITTER B		WELL #: 8		RRCID -> 177689		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-		-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-
01	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2	N	-0-		-0-
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-		-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		-0-

DICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 178350		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629			
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		37
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-		37
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		37
01	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2	N	-0-		37
02	868 N	397	-0-	-471	-0-	397	2	N	-0-		37
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		37

ETOILE		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642			
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-

SHER A		WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666			
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		55
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		55
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		55
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		55
02	140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2	N	-0-		55
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		55

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO)		21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209									
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #: 3		RRCID -> 141870		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936			
10	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-		-0-
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3	N	-0-		-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-		-0-
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-		-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3	N	-0-		-0-
*03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3	N	-0-		-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) // CONT. //										21617 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420									
FLOWERS BROTHERS										WELL #: 1074		RRCID -> 214283		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4148 - 4228	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-	

CREE-FLOWERS (DOUGLAS)										21617 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC										040209									
MILLS, R. D.										WELL #: 1		RRCID -> 053817		COMPL. DATE 04/06/1973		TOTAL DEPTH 9140		PERF. 5834 - 6020	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MILLS, R. D. -A-										WELL #: 1		RRCID -> 054235		COMPL. DATE 09/01/1972		TOTAL DEPTH 6256		PERF. 5884 - 6110	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FLOWERS										WELL #: 4		RRCID -> 181845		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 6130 - 6218	
10	2356	X		2274	-0-	-82	-0-	2274	3					N	-0-			-0-	
11	2195	N		2195	-0-	-0-	-0-	2195	3					N	-0-			-0-	
12	2269	N		2269	-0-	-0-	-0-	2269	3					N	-0-			-0-	
01	2269	N		2269	-0-	-0-	-0-	2269	3					N	-0-			-0-	
02	2046	N		2046	-0-	-0-	-0-	2046	3					N	-0-			-0-	
*03	2268	N		2268	-0-	-0-	-0-	2268	3					N	-0-			-0-	

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)										21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056									
FLOWERS BROTHERS										WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8665 - 9218	
10	3011	X		3011	-0-	-0-	-0-	87	1	2882	2	N		38				214	
								42	9										
11	2814	X		2814	-0-	-0-	-0-	84	1	2702	2	N		25				239	
								28	9										
12	2015	X		2015	-0-	-0-	-0-	87	1	1907	2	N		19				258	
								21	9										
01	2484	X		2484	-0-	-0-	-0-	87	1	2383	2	N		13				271	
								14	9										
02	2207	N		2207	-0-	-0-	-0-	78	1	2122	2	N		6				277	
								7	9										
*03	2454	N		2454	-0-	-0-	-0-	87	1	2322	2	N		41	189	1		129	
								45	9										

FLOWERS BROTHERS										WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8606 - 8686	
10	562	N		562	-0-	-0-	-0-	562	2					N	-0-			65	
11	540	N		539	-0-	-1	-0-	539	2					N	-0-			65	
12	558	N		537	-0-	-21	-0-	537	2					N	-0-			65	
01	558	N		492	-0-	-66	-0-	492	2					N	-0-			65	
02	504	N		454	-0-	-50	-0-	454	2					N	-0-			65	
*03	542	N		542	-0-	-0-	-0-	542	2					N	-0-			65	

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 L		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
FLOWER BROS.		WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165					
10		186 N	38	-0-	-148	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11		180 N	50	-0-	-130	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12		186 N	46	-0-	-140	-0-	46 2		N	-0-			-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
FLOWERS BROS.		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
FLOWERS		WELL #: 1		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
MARTIN TRUST		WELL #: 2072		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908					
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-			-0-
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-			-0-
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-			-0-
*03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
FLOWERS, J. L. WELL #: 2079 RRCID -> 152801 COMPL. DATE 01/23/1995										TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3810	-	3880		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854	-	3927		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848	-	4228		
10		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	130	1	4670	2	N	-0-					-0-
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	130	1	3935	2	N	-0-					-0-
12		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	2	N	-0-					-0-
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2800	2	N	-0-					-0-
02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	N	-0-					-0-
*03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	130	1	4114	2	N	-0-					-0-

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006										TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794	-	3860		
10		6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	130	1	6053	2	N	-0-					-0-
11		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	-0-					-0-
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	130	1	3883	2	N	-0-					-0-
01		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	130	1	4532	2	N	-0-					-0-
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	130	1	3975	2	N	-0-					-0-
*03		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	130	1	3524	2	N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303																	
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708	-	3756		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310	-	6340		
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					117
11		1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					117
12		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	N	7					124
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1					125
02		896 N	847	-0-	-49	-0-	847	2			N	-0-					125
*03		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	18					143

CUMBERLAND (MORROW)												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WILLIAMS B												
//CONT.// 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	1426 N	1347	-0-	-79	-0-	1347	2		N	-0-		-0-
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2		N	-0-		-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1107	-0-	-69	-0-	1107	2		N	-0-		-0-
03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.												
CLUCK -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	2818	3	7 9	N	6		62
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2675	3	28 9	N	25		87
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3		N	-0-		87
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-		87
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-		87
*03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2672	3	44 9	N	40		127

CUTTER (CHESTER)												
CJD DISPOSALS, LLC												
PERRYTON GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.												
STAFFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 228188 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8148 - 8162												
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	655 2	N	-0-		52
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	58	1	794 2	N	31		83
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	34	9					
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	852 2	N	9		92
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	10	9					
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	796 2	N	3		95
						3	9					
						56	1	694 2	N	-0-		95
						62	1	806 2	N	-0-		95

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC												
BRILLHART												
WELL #: 1926 RRCID -> 247811 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8020 - 8086												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		328

MARVIN												
WELL #: 201 RRCID -> 284835 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8290 - 8300												
10	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	15996	2	94 9	N	85		185
11	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13308	2	120 9	N	109	196 1	98
12	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13708	2	110 9	N	100		198
01	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17485	2	66 9	N	60	155 1	103
02	9016 X	5806	-0-	-3210	-0-	5789	2	17 9	N	15		118
03	9982 X	5517	-0-	-4465	-0-	5489	2	28 9	N	25		143

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8174 - 8181	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB			
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID -> 125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8090 - 8174	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		46
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		46

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
SINER		WELL #:		1	RRCID -> 175348	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192 - 9211	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DANDEN (DOUGLAS)				22999 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
SPIVEY		WELL #:		1 R	RRCID -> 170144	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4770 - 4778	
10		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3	N	-0-		-0-
11		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3	N	-0-		-0-
12		2697 X	2299	-0-	-398	-0-	2299 3	N	-0-		-0-
01		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3	N	-0-		-0-
02		2772 X	2579	-0-	-193	-0-	2579 3	N	-0-		-0-
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296				CNTY: HANSFORD			
TEXACO FEE		WELL #:		1125	RRCID -> 167725	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4772 - 4782	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME)			23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560										
NITSCHKE			WELL #:	2	RRCID ->	223174	COMPL. DATE	04/07/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7692 - 8000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	296	1	7692	2	N	24	167 1	20
11	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	26	9	7362	2	N	3		23
12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	267	1	7744	2	N	14		37
01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	3	9	7301	2	N	-0-		37
02	6300 X	5957	-0-	-343	-0-	274	1	5729	2	N	1		38
*03	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	227	1	7819	2	N	-0-		38
						1	9						
						298	1						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
KNOX-PIPKIN			WELL #:	228 L	RRCID ->	021844	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	8639	PERF.	7730 - 7734	
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-		-0-
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-		-0-
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944	2			Y	-0-		-0-
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2			Y	-0-		-0-
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-		-0-
*03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-		-0-
DANIELS -E-			WELL #:	1	RRCID ->	107145	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6458 - 7414	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
PEARSON "M"			WELL #:	3	RRCID ->	165726	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7683 - 8002	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KNOX-PIPKIN			WELL #:	128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 - 7818	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
REMORA OPERATING, LLC			WELL #:	1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7656 - 7678	
NITSCHKE			701613										
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DANIEL (ATOKA LIME) //CONT.// 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 141786 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7622 - 7634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903														
DANIEL, S. P. -A- WELL #: 1 RRCID -> 149698 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 6440 - 7351														
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-			85
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			85
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			85
01		620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2		N	-0-			85
02		616 N	399	-0-	-217	-0-	399	2		N	-0-			85
03		651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER) 23105 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MCGEE, TOM CORPORATION 549380														
OLYMPUS WELL #: 1 RRCID -> 219936 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8564 - 8590														
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	806	2	2	9	N	2		228
11		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-		228
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3		231
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		231
02		700 N	693	-0-	-7	-0-	659	2	34	9	N	31	185 1	77
03		744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-		77

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 120973 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8422 - 8440														
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	72	1	1356	2	N	-0-		-0-
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348	2	N	-0-		-0-
12		1395 N	1169	-0-	-226	-0-	72	1	1097	2	N	-0-		-0-
01		1395 N	576	-0-	-819	-0-	72	1	504	2	N	-0-		-0-
02		1260 N	1093	-0-	-167	-0-	72	1	1021	2	N	-0-		-0-
03		1178 N	894	-0-	-284	-0-	72	1	822	2	N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
SCHOENHALS WELL #: 2 RRCID -> 168221 COMPL. DATE 11/17/1983 TOTAL DEPTH 8680 PERF. N/A														
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649										
SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936		PERF. 8577 - 8748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	41	
		PLUGGED AND ABANDONED		08/05/2021								

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC		572602									
ZEPP0		WELL #: 1571		RRCID -> 225360		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 9357		PERF. 8986 - 8998	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: LIPSCOMB			
MEIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8898 - 8918	
10	5673 X	5288	-0-	-385	-0-	5288	2	N	-0-		79
11	5400 X	5201	-0-	-199	-0-	5201	2	N	-0-		79
12	5704 X	5597	-0-	-107	-0-	5597	2	N	-0-		79
01	5704 X	5415	-0-	-289	-0-	5415	2	N	-0-		79
02	5152 X	4700	-0-	-452	-0-	4700	2	N	-0-		79
03	5611 X	5195	-0-	-416	-0-	5195	2	N	-0-		79

TERREL		WELL #: 1		RRCID -> 218916		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 8933 - 8959	
10	14B2 EXT	187	-0-	187	275	187	2	N	-0-		-0-
11	465 X	190	-0-	-275	-0-	190	2	N	-0-		-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		-0-
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31	2	N	-0-		-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	2	N	-0-		-0-

MEIER, ALAN		WELL #: 1127		RRCID -> 223967		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8918 - 8940	
10	14B2 EXT	623	-0-	623	36959	623	2	N	-0-		72
11	14B2 EXT	458	-0-	458	37417	458	2	N	-0-		72
12	14B2 EXT	520	-0-	520	37937	520	2	N	-0-		72
01	14B2 EXT	225	-0-	225	38162	225	2	N	-0-		72
02	38767 X	605	-0-	-38162	-0-	605	2	N	-0-		72
*03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		72

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #: 1126		RRCID -> 232189		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10747		PERF. 8973 - 9000	
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		71
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2	N	-0-		71
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		71
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2	N	-0-		71
02	1120 N	984	-0-	-136	-0-	984	2	N	-0-		71
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		71

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 8907 - 8913	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8896 - 8920
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-	47
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-	47
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-	47
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2			N	-0-	47
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			N	-0-	47
03	589 N	412	-0-	-177	-0-	412 2			N	-0-	47

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF. 8910 - 8920
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11

DARROUZETT (ST. LOUIS)		23173 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC		878931									
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9188 - 9198
10	434 N	126	-0-	-308	-0-	126 2			N	-0-	117
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	444 2	9 9		N	8	125
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	296 2	2 9		N	2	127
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-	127
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383 2			N	-0-	127
*03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408 2	3 9		N	3	130

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)		23178 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10274 - 10328
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265									
HRW CANADIAN SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274500	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 4011 - 5750
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
HALE 209				WELL #:	3	RRCID ->	203134	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10872 - 10886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-			-0-
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2	N	-0-			-0-
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	118887	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9854 - 9860
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2	N	-0-			-0-
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106	2	N	-0-			-0-
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-			-0-

PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.10851 - 10918
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
*03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-

HURNS				WELL #:	3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10744 - 10994
10	2263 X	2195	-0-	-68	-0-	2138	2	57 9 N	52			130
11	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2171	2	28 9 N	25			155
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-			155
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19 9 N	17			172
02	2044 X	2028	-0-	-16	-0-	1971	2	57 9 N	52			224
03	2573 X	1889	-0-	-684	-0-	1861	2	28 9 N	25	185 1		64

LAMASTER				WELL #:	2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10962 - 11016
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
12	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2	N	-0-			-0-
02	2100 N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2	N	-0-			-0-
03	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
EDWARD				WELL #:	2951H	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805	PERF.10986 - 12201
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)			24792 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420											
ARCHER			WELL #:	1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6724		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER -C-			WELL #:	1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6706 - 6751		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)			26306 142		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851											
KIRMSE, J.			WELL #:	1839	RRCID ->	177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6764 - 6776		
10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-			30
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-			30
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-			30
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-			30
*02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3			N	-0-			30
03	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			30

COURSON OIL & GAS, INC.			182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LEATHERMAN			WELL #:	1748	RRCID ->	080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6937 - 8493		
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	N	-0-			33
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	60	1	1136	2	N	-0-			33
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1	1100	2	N	-0-			33
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62	1	1131	2	N	-0-			33
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56	1	1008	2	N	-0-			33
03	1147 N	999	-0-	-148	-0-	62	1	937	2	N	-0-			33

FIRST NATIONAL TRUST			WELL #:	1571	RRCID ->	083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	6939 - 6970		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENT			WELL #:	1570	RRCID ->	091409	COMPL. DATE	12/03/1980	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6937 - 6996		
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	569	2	N	-0-			75
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	2	N	-0-			75
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-			75
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-			75
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	-0-			75
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-			75

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1059	2	N	-0-		3
11		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	N	-0-		3
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-		3
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-		3
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-		3
*03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-		3

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	25		60
11		994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	N	25		85
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	776	2	N	22		107
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	23		130
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	N	27		157
*03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	N	14		171

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
 LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

10		589 N	284	-0-	-305	-0-	-0-	97	1	187	2	N	-0-		22
11		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	992	2	N	5		27
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	97	1	N	6		33
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	97	1	N	4		37
02		980 N	798	-0-	-182	-0-	-0-	4	9	87	1	N	3		40
03		961 N	880	-0-	-81	-0-	-0-	3	9	97	1	N	12		52

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		310 #	299	-0-	-11	-0-	21 1	261 2	N	15		127	
							17 9						
11		327 R	327	-0-	-0-	-0-	22 1	275 2	N	27		154	
							30 9						
12		314 R	314	-0-	-0-	-0-	22 1	270 2	N	20		174	
							22 9						
01		313 R	313	-0-	-0-	-0-	22 1	274 2	N	15		189	
							17 9						
02		308 #	236	-0-	-72	-0-	18 1	207 2	N	10		199	
							11 9						
*03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	29 1	364 2	N	11		210	
							12 9						

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 10/01/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		279 N	263	-0-	-16	-0-	62 1	201 2	N	-0-		37	
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	60 1	194 2	N	-0-		37	
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	62 1	197 2	N	-0-		37	
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	62 1	167 2	N	-0-		37	
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	56 1	157 2	N	-0-		37	
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	62 1	212 2	N	-0-		37	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908	
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	103 1	1275 2	N	7		37	
							8 9						
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	98 1	1254 2	N	16		53	
							18 9						
12		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	98 1	1233 2	N	20		73	
							22 9						
01		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	102 1	1252 2	N	9		82	
							10 9						
02		1288 N	1192	-0-	-96	-0-	94 1	1087 2	N	10		92	
							11 9						
03		1364 N	926	-0-	-438	-0-	69 1	851 2	N	5		97	
							6 9						

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 26306 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DUDE WILSON GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 227855 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	1082 2	N	-0-			18
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023 2	N	-0-			18
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2	N	-0-			18
01	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707 2	N	-0-			18
02	952 N	702	-0-	-250	-0-	702 2	N	-0-			18
03	1023 N	777	-0-	-246	-0-	777 2	N	-0-			18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER) 26306 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LEATHERMAN WELL #: 1748 RRCID -> 080157 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493

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

ELDON WELL #: 1747 T RRCID -> 105590 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 DODSON WELL #: 4 RRCID -> 188058 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7914

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	500	-0-	-58 B	-1544	500 2	N	-0-			-0-
11	0 N	607	-0-	607 B	-937	607 2	N	-0-			-0-
12	0 N	613	-0-	613 B	-324	613 2	N	-0-			-0-
01	303 N	627	-0-	324 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 WILSON, D. C. WELL #: 1746 C RRCID -> 021855 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8338 - 8349

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

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 3 L RRCID -> 021858 COMPL. DATE 09/28/1961 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7904 - 7914

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

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7912 - 7920
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		124 N	69	-0-	-55 B	-0-	69 2		-0-			29
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		-0-			29
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190 2	1 9	Y			30
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		Y			30
02		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		Y			30
*03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227 2	1 9	Y			31

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED			49B		CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION				465296								
CHUNN		WELL #:		1	RRCID ->	057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 - 7726
10		4216 #	2760	-0-	-1456	-0-	2760 2		N			18
11		5403 R	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N			18
12		4922 R	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N			18
01		3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N			18
02		3808 #	2295	-0-	-1513	-0-	2295 2		N			18
03		4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-			N	NO RPT		18

XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		1 L	RRCID ->	021859	COMPL. DATE	05/20/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7652 - 7680
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y			9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	7 1		2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y			2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y			2

JONES, M. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	131523	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7818 - 7840
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)				26306 790	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DODSON		WELL #:		3 L	RRCID ->	098800	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7856 - 7868
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		4	RRCID ->	109660	COMPL. DATE	05/15/1983	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7860 - 7882
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N			22
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N			22
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N			22
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N			22
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	119 2		N			22
03		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		N			22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-1)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
XTO ENERGY INC.		945936								
SCHWALM, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				7

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8121 - 8130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 7991		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BILL 663		2662 T		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042 PERF. 7976 - 7991			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	62 1	1130 2	N	18	67
							20 9				
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60 1	963 2	N	17	84
							19 9				
12		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	62 1	977 2	N	13	97
							14 9				
01		1178 N	1008	-0-	-170	-0-	62 1	944 2	N	2	99
							2 9				
02		980 N	894	-0-	-86	-0-	56 1	835 2	N	3	102
							3 9				
03		1054 N	910	-0-	-144	-0-	62 1	842 2	N	5	107
							6 9				

JINES		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900			
PSHIGODA		WELL #: 3									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-	121
11		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-	121
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-	121
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2		N	-0-	121
02		1568 N	1192	-0-	-376	-0-	1192 2		N	-0-	121
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	121

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	258549	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	8232 - 8248
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613								
DODSON, JIM		WELL #:		2834	RRCID ->	110117	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7632 - 7638
10	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2	N	-0-		21
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-		21
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-		21
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-		21
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-		21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
WILSON, D. C., -A-		WELL #:		1750 C	RRCID ->	021849	COMPL. DATE	10/31/1958	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	7838 - 7844
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850		N	NO RPT			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #:		1836	RRCID ->	207579	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7856 - 7866
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

XTO ENERGY INC.				945936								
JONES, M. C.		WELL #:		1 L	RRCID ->	021851	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7901 - 7906
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROGERS, HELEN		WELL #:		3 U	RRCID ->	021852	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7693 - 7701
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2	Y	-0-		19
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	Y	-0-		19
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	Y	-0-		19
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	Y	-0-		19
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3 9 Y	3		22
*03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3 9 Y	3		25

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.//		26306 923	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	021853	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8888	PERF. 6883 -	7914			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-		1712	2	1	9	N	1			66
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1745	2	1	9	N	1			67
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1828	2			N	-0-			67
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		1685	2			N	-0-			67
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1517	2	4	9	N	4			71
*03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1941	2	3	9	N	3			74

DUTCHER (ATOKA)				26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BCE-MACH III LLC				040209											
HODGES 39		WELL #:		4	RRCID ->	252104	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9121 -	9131			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669											
MT BAR RANCH 581		WELL #:		1	RRCID ->	252020	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	12337	PERF. 8354 -	8566			
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1138	2	3	9	N	3			107
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1206	2	3	9	N	3			110
12	1240 N	1226	-0-	-14	-0-		1220	2	6	9	N	5			115
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-		1143	2			N	-0-			115
02	1120 N	1007	-0-	-113	-0-		1005	2	2	9	N	2			117
03	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						N	NO RPT			117

COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
YOUNGBLOOD		WELL #:		2	RRCID ->	171596	COMPL. DATE	04/18/1985	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8570 -	8588			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARNELL BROS. B				2	RRCID ->	223964	COMPL. DATE	01/03/2007	TOTAL DEPTH	12576	PERF. 8580 -	8594			
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-		48	1	4520	2	N	-0-			195
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-		42	1	4299	2	N	30			225
							33	9							
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-		50	1	6432	2	N	11			236
							12	9							
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-		62	1	7727	2	N	11			247
							12	9							
02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-		46	1	4933	2	N	30	187	1	90
							33	9							
*03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-		58	1	6894	2	N	95			185
							105	9							

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	97 1	1342 2	N	15	155		
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	17 9	1135 2	N	10	165		
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	75 1	1217 2	N	12	177		
01	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	11 9	1054 2	N	-0-	177		
02	1148 N	954	-0-	-194	-0-	97 1	888 2	N	-0-	177		
*03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	66 1	1294 2	N	18	195		
						20 9						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	62 1	375 2	N	3	263		
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	3 9	356 2	N	2	265		
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	60 1	363 2	N	2	267		
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	2 9	257 2	N	5	272		
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	62 1	252 2	N	-0-	272		
03	434 N	176	-0-	-258	-0-	6 9	144 2	N	-0-	272		
						32 1						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	342 1	2262 2	N	-0-	47		
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	331 1	1847 2	N	-0-	47		
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	342 1	1759 2	N	-0-	47		
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	342 1	1676 2	N	-0-	47		
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	309 1	1443 2	N	-0-	47		
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	342 1	1448 2	N	-0-	47		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-	72		
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-	72		
12	2480 X	2226	-0-	-254	-0-	2226 2		N	-0-	72		
01	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	2109 2		N	-0-	72		
02	2240 X	2035	-0-	-205	-0-	2035 2		N	-0-	72		
03	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT	72		
PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	139		
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-	139		
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-	139		
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-	139		
*02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-	139		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	139		

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PARNELL 475		WELL #:		9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF. 8437 - 8597	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
COURSON		WELL #:		1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 7187 - 7218	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COURSON		WELL #:		2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF. 7178 - 7206	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	044357	COMPL. DATE	08/23/1961	TOTAL DEPTH	9592	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	70	173 1	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	103		163
12	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768 3		N	-0-		163
01	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715 3		N	-0-		163
02	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750 3		N	-0-		163
*03	03/01 BALANCING DATE STATUS ->	813	-0-	-0-	B	-0-	813 3		N	-0-		163

DUTCHER (ST. LOUIS)				26801 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
JINES -482-		WELL #:		1A	RRCID ->	161294	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9594 - 9896	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DYCO (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC LOCKE 60		26816 300 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
WELL #:		4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4358 - 4880			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MAXWELL UNIT		073056 WELL #:		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A					
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HUFF		WELL #:		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734					
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ZYBACH		WELL #:		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440									
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	8	1	854	2	Y	14	19	1	1	8	20
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	15	9	822	2	Y	17	1	1	5	8	31
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	19	9	849	2	Y	20	16	1	6	8	29
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	22	9	774	2	Y	17	4	8			42
02	756	N	432	-0-	-324	-0-	19	9	419	2	Y	5	13	1	1	8	33
03	837	N	413	-0-	-424	-0-	7	1	405	2	Y	-0-	9	1			24

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		875461 WELL #:		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709						
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ROBERTS 14		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192						
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

ZYBACH 14		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21														

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

ELLIS RANCH (ATOKA) CONOCOPHILLIPS COMPANY BRILLHART, SAM			28506 002 172232			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			

WELL #: 1			RRCID -> 245028			COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 8540			PERF. 8144 - 8336					
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	70	1	1854	3	N	-0-			79			
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	68	1	1772	3	N	5			84			
						6	9										
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	N	-0-			84			
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	1916	3	N	-0-			84			
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1755	3	N	-0-			84			
*03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1727	3	N	-0-			84			

ROOTS E			WELL #: 6			RRCID -> 249893			COMPL. DATE 04/13/2009			TOTAL DEPTH 8210			PERF. 8111 - 8176		
10	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-			-0-			
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	N	-0-			-0-			
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	23	1	535	3	N	-0-			-0-			
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	23	1	548	3	N	-0-			-0-			
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	N	-0-			-0-			
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-			-0-			

ROOTS E			WELL #: 1			RRCID -> 282272			COMPL. DATE 02/08/2017			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8125 - 8250		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			321			

ROOTS E			WELL #: 3			RRCID -> 282273			COMPL. DATE 03/12/2008			TOTAL DEPTH 8368			PERF. 8101 - 8228		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135			
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135			
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			140			
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			150			

LATIGO PETROLEUM, LLC SHRADER, W. PAUL			488260			RRCID -> 157016			COMPL. DATE 11/07/1995			TOTAL DEPTH 9385			PERF. 6956 - 8096		
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			118			
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-			118			
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			118			
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			118			
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			118			
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			118			

KUNKEL, DANIEL E.			WELL #: 2			RRCID -> 183350			COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 9454			PERF. 8352 - 8366		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HERNDON, EDNA J. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8140 - 8196
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			68
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			68
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	834	2	2 9	N	-0-			70
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			70
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749	2		N	-0-			70
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	726	2		N	-0-			70

ELLIS RANCH (CLEVELAND)				28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
LINA -AH-				WELL #:	1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6932 - 7000
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH				WELL #:	1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6923 - 6968
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GHEEN, PEGGY L.				302575		RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7002 - 7032
GHEEN, ROY H., JR.				WELL #:	1								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000
HARDY SWD				WELL #:	3049								
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #:	3571	RRCID ->	140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
PSHIGODA -O-		WELL #:		1	RRCID ->	142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7024 - 7065	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	1612 N	1037	-0-	-575	-0-	62 1	18 9	957 2	N	16	179 1	47
11	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	60 1	23 9	1361 2	N	21		68
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	62 1	28 9	1356 2	N	25		93
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	62 1	35 9	1368 2	N	32		125
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	56 1	44 9	1318 2	N	40		165
*03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	62 1	47 9	1371 2	N	43		208

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ELLIS CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135
12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3			N	-0-		135
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3			N	-0-		135
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3			N	-0-		135
*03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3			N	-0-		135

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #:		2737	RRCID ->	115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7220 - 7256	
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	325 2			N	-0-		82
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-		82
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-		82
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2			N	-0-		82
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-		82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		82

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260								
DODSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6672 - 6876	
10	2511 #	2468	-0-	-43	-0-	2468 3			N	-0-		196
11	2460 #	2384	-0-	-76	-0-	2384 3			N	-0-		196
12	2542 #	2440	-0-	-102	-0-	2440 3			N	-0-		196
01	2542 #	2381	-0-	-161	-0-	2381 3			N	-0-		196
02	2240 #	2047	-0-	-193	-0-	2047 3			N	-0-		196
03	2480 #	2471	-0-	-9	-0-	2471 3			N	-0-		196

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420								
WALL		WELL #:		1842	RRCID ->	211894	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 5640 - 5662	
10	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063 2			N	-0-		-0-
11	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	2921 2			N	-0-		-0-
12	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962 2			N	-0-		-0-
01	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	2912 2			N	-0-		-0-
02	2828 X	2617	-0-	-211	-0-	2617 2			N	-0-		-0-
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2			N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	

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

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE													
COURSON OIL & GAS, INC. 182785													
HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444													
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LINA -AH- WELL #: 1 RRCID -> 021992 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918													
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LINA -BH- WELL #: 1 U RRCID -> 021993 COMPL. DATE 11/20/1960 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820													
10		527 N		512	-0-	-15	-0-	62	1	450	2	N	-0-
11		480 N		437	-0-	-43	-0-	60	1	377	2	N	-0-
12		444 N		444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-
01		527 N		424	-0-	-103	-0-	62	1	362	2	N	-0-
02		420 N		393	-0-	-27	-0-	56	1	337	2	N	-0-
03		434 N		412	-0-	-22	-0-	62	1	350	2	N	-0-

MCLAIN -DH- WELL #: 1 L RRCID -> 021997 COMPL. DATE 02/25/1961 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810													
10		474 N		474	-0-	-0-	-0-	62	1	412	2	N	-0-
11		395 N		395	-0-	-0-	-0-	58	1	337	2	N	-0-
12		310 N		235	-0-	-75	-0-	62	1	173	2	N	-0-
01		465 N		311	-0-	-154	-0-	54	1	257	2	N	-0-
02		364 N		129	-0-	-235	-0-	38	1	91	2	N	-0-
03		248 N		188	-0-	-60	-0-	60	1	128	2	N	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 065867 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313													
10		527 N		484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-
11		510 N		443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-
12		458 N		458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-
01		453 N		453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-
02		420 N		386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-
03		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
HERNDON				WELL #: 1	RRCID -> 050063	COMPL. DATE 12/18/1970	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9055	- 9070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	3970	-0-	3970	3970	196 1	N	-0-		28
12	6953 X	2983	-0-	-3970	-0-	176 1	N	14		42
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	15 9	N	15		57
02	3696 X	1495	-0-	-2201	-0-	156 1	N	10		67
03	4092 X	2002	-0-	-2090	-0-	17 9	N	11		78
						124 1				
						11 9				
						143 1				
						12 9				
KING OPERATING CORPORATION				465296						
MCLAIN				WELL #: 1	RRCID -> 067110	COMPL. DATE 06/15/1976	TOTAL DEPTH 9130	PERF. 8882	- 8892	
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		62
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2	N	-0-		62
12	2914 X	1816	-0-	-1098	-0-	1816 2	N	-0-		62
01	2914 X	1747	-0-	-1167	-0-	1747 2	N	-0-		62
02	2212 X	977	-0-	-1235	-0-	977 2	N	-0-		62
03	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-		N	NO RPT		62
MCLAIN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 074802	COMPL. DATE 11/30/1977	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8881	- 8919	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON /E/				WELL #: 1	RRCID -> 022006	COMPL. DATE 09/10/1991	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6906	- 8922	
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3	N	-0-		143
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3	N	-0-		143
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3	N	-0-		143
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-		143
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3	N	-0-		143
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-		143
MCLAIN, KEITH				WELL #: 1 L	RRCID -> 022010	COMPL. DATE 01/30/1961	TOTAL DEPTH 8073	PERF. 8964	- 8973	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ODC 'B'				WELL #: 1655	RRCID -> 022011	COMPL. DATE 08/03/1960	TOTAL DEPTH 9352	PERF. 9140	- 9176	
10	14477 X	13814	-0-	-663	-0-	13814 2	N	-0-		27
11	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210 2	N	-0-		27
12	14477 X	13928	-0-	-549	-0-	13928 3	N	-0-		27
01	14260 X	13106	-0-	-1154	-0-	13106 3	N	-0-		27
02	13076 X	11013	-0-	-2063	-0-	11013 3	N	-0-		27
*03	15743 X	15743	-0-	-0-	-0-	13805 3	N	1762		1789
						1938 9				

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	249405	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	6922 - 8947	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
JINES, J. W.				1	RRCID ->	022016	COMPL. DATE	01/26/1962	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9053 - 9075	
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	940	3	2	9	N	2	33
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	3	2	9	N	2	35
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1	9	N	1	36
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2	9	N	2	38
*02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	3	14	9	N	13	51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	51

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HERNDON				1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 8994	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	231661	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8398 - 8586	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			187

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
TREGELLAS, W. T.				1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8715 - 9265	
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-	-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-	-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-	-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-	-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-	-0-
*03	3100	N	3306	-0-	206	206	1338	3	1968	9	N	1789	1789

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)				28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HERNDON -D-		WELL #:		1489	RRCID ->	148465	COMPL. DATE	02/27/1994	TOTAL DEPTH	10705	PERF.	9462 - 9495	
10	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	62	1	1620	2	N	-0-	-0-
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	60	1	1567	2	N	-0-	-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1620	2	N	-0-	-0-
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	62	1	1619	2	N	-0-	-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1492	2	N	-0-	-0-
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-	-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HERNDON 489				WELL #:	2	RRCID ->	230212	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8980 - 9040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2790 N	2408	-0-	-382	-0-	290 1	2115 2	N		3			28
							3 9							
11		2580 N	2122	-0-	-458	-0-	104 1	2008 2	N		9			37
							10 9							
12		2573 N	2261	-0-	-312	-0-	134 1	2116 2	N		10			47
							11 9							
01		2418 N	2193	-0-	-225	-0-	154 1	2025 2	N		13			60
							14 9							
02		1988 N	1747	-0-	-241	-0-	146 1	1593 2	N		7			67
							8 9							
*03		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	167 1	2156 2	N		20			87
							22 9							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
SHRADER, PAUL W.				WELL #:	3	RRCID ->	124879	COMPL. DATE	08/06/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9072 - 9100		
10		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N		-0-			108
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N		-0-			108
12		744 N	619	-0-	-125	-0-	619 3		N		-0-			108
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N		-0-			108
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N		-0-			108
*03		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N		-0-			108
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
JOHNSON, B. BIVINS				WELL #:	1 C	RRCID ->	021985	COMPL. DATE	12/28/1961	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9373 - 9056		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
JINES				WELL #:	1480	RRCID ->	176854	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9088 - 9094		
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N		-0-			-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N		-0-			-0-
12		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N		-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N		-0-			-0-
*02		325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N		-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
COURSON 488				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF. 8896 - 8948		
10		4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	4676 3	21 9	N		19			102
11		4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4417 3	9 9	N		8			110
12		DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	4704 3	12 9	N		11			121
01		DLQ G-10	4487	-0-	4487	9203	4434 3	53 9	N		48			169
02		DLQ G-10	3914	-0-	3914	13117	3852 3	62 9	N		56			225
03		DLQ G-10	4239	-0-	4239	17356	4194 3	45 9	N		41	175 1		91

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) //CONT.// 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452															
JINES, LAURA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021984 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9056															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			63
11		694 N	694	-0-	-0-	-0-	691	3	3	9	N	3			66
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	695	3	13	9	N	12			78
01		744 N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-			78
02		644 N	583	-0-	-61	-0-	561	3	22	9	N	20			98
*03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1			99

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE) 28506 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
HERNDON B WELL #: 2490 RRCID -> 234868 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9261 - 9267															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER) 28506 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
HANDLEY WELL #: 1 C RRCID -> 021970 COMPL. DATE 03/27/1962 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8701 - 8706															
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINA -AH- WELL #: 1 U RRCID -> 021973 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8370 - 8394															
10	1302	N	835	-0-	-467	-0-	62	1	773	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	716	-0-	-574	-0-	60	1	656	2	N	-0-			-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	N	-0-			-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	62	1	1640	2	N	-0-			-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	N	-0-			-0-
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	62	1	1740	2	N	-0-			-0-

MCLAIN -D- WELL #: 2658 RRCID -> 142903 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338															
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	62	1	861	2	N	-0-			33
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-			33
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	-0-			33
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	2	N	-0-			33
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	56	1	733	2	N	-0-			33
*03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62	1	864	2	N	-0-			33

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
ELLIS, DREW -B- WELL #: 5 RRCID -> 214248 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 6914 - 8278															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216757	COMPL. DATE	03/06/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8177 - 8228
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BUZZARD				WELL #: 1 L	RRCID -> 040117	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8338 - 8346
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	28 1	63 2	N	-0-		-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29 1	83 2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31 1	76 2	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	31 1	36 2	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	26 1	60 2	N	-0-		-0-
*03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31 1	82 2	N	-0-		-0-

SMITH, LEROY				WELL #: 1 L	RRCID -> 040118	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8262 - 8276
10	3100 N	4055	-0-	955	955	31 1	4017 2	N	6		107
11	3000 N	2189	-0-	-811	144	30 1	2159 2	N	-0-		107
12	2339 N	2195	-0-	-144	-0-	31 1	2158 2	N	5		112
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	31 1	1955 2	N	-0-		112
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	24 1	616 2	N	-0-		112
*03	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	31 1	1759 2	N	-0-		112

SMITH, LEROY E.				WELL #: 3B	RRCID -> 152086	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8434 - 8444
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	31 1	627 2	N	-0-		217
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	30 1	588 2	N	-0-		217
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 2	N	-0-		217
*01	651 N	633	-0-	-18	-0-	31 1	602 2	N	-0-	120 1	97
*02	588 N	539	-0-	-49	-0-	25 1	514 2	N	-0-		97
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	31 1	617 2	N	-0-		97

EMMA-JACK (GRANITE WASH)				28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL	
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732							
BOWERS				WELL #: 252A	RRCID -> 128283	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11616 - 11627
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		209

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		EXEMPT				CNTY: HEMPHILL	
HARRISON				WELL #: 1013	RRCID -> 124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	11907 - 11917
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELLS		29590 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE					
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		WELL #: 1		RRCID -> 176425		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		0 #	282	-0-	282 B	-8391	282 3		N	-0-			-0-
11		0 #	310	-0-	310 B	-8081	310 3		N	-0-			-0-
12		0 N	304	-0-	304 B	-7777	304 3		N	-0-			-0-
01		0 N	480	-0-	480 B	-7297	480 3		N	-0-			-0-
02		280 N	360	-0-	80 B	-7217	360 3		N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-7217			N	NO RPT			-0-
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 2		RRCID -> 116431		COMPL. DATE 04/11/1985		TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430			
10		1829 N	1297	-0-	-532 B	-48904	1297 3		N	-0-			-0-
11		1740 N	1980	-0-	240 B	-48664	1980 3		N	-0-			-0-
12		1798 N	1884	-0-	86 B	-48578	1884 3		N	-0-			-0-
01		1302 N	1839	-0-	537 B	-48041	1839 3		N	-0-			-0-
02		1848 N	1657	-0-	-191 B	-48041	1657 3		N	-0-			-0-
03		1891 N	1824	-0-	-67 B	-48041	1824 3		N	-0-			-0-
ANDERSON 406		WELL #: 3		RRCID -> 218710		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
FARNSWORTH (CLEVELAND)		30273 071		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #: 1		RRCID -> 022041		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256			
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-			86
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-			86
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248 2		N	-0-			86
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			86
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	1			87
*03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	1			88
FARNSWORTH (DES MOINES)		30273 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
CAPTUREPOINT LLC		130545		WELL #: 1		RRCID -> 022021		COMPL. DATE 01/17/1957		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536			
10		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	62 1	372 2	N	-0-			95
11	240 N	177	-0-	-63 B	-0-	46 1	131 2	N	-0-			95
12	279 N	66	-0-	-213 B	-0-	14 1	52 2	N	-0-			95
01	279 N	156	-0-	-123 B	-0-	42 1	114 2	N	-0-			95
02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	44 1	152 2	N	-0-			95
*03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	62 1	197 2	N	-0-			95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

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

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

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

SGP OPERATING LLC 767966
 YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

10	651 N	291	-0-	-360	-0-	291 3		N	-0-			-0-
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-			-0-
02	504 N	419	-0-	-85	-0-	419 3		N	-0-			-0-
03	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
 BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012

10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			69
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			69
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			69
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			69
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	269 2		N	-0-			69
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804

10	1581 #	1293	-0-	-288	-0-	1293 2		N	-0-			48
11	1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2		N	-0-			48
12	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			48
01	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			48
02	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			48
*03	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			48

FARNSWORTH (OSWEGO)		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
CAPTUREPOINT LLC		130545													
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8084 - 8202					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUCKHAULTS		WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8031 - 8040					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MESSALL		WELL #: 2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7930 - 7940					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7773 - 8930					
WHITE		WELL #: 571													
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	31	1	596	2	N	-0-				74
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	563	2	N	-0-				74
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	31	1	535	2	N	-0-				74
01	620 N	553	-0-	-67	-0-	31	1	522	2	N	-0-				74
02	560 N	395	-0-	-165	-0-	24	1	371	2	N	-0-				74
03	558 N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	N	-0-				74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)												
QUANAH PANHANDLE, LLC SCHULTZ, BEN F.												
30274 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
684575												
WELL #: 1 T RRCID -> 022044 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8561 - 8591												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE
10		T. A.	47	-0-	47	57	47	3	Y	-0-		24
11		T. A.	99	-0-	99	156	99	3	Y	-0-		24
12		31	94	-0-	63	219	94	3	Y	-0-		24
01		317 N	98	-0-	-219	-0-	98	3	Y	-0-		24
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-		-0-
03		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)												
COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN												
30274 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 106 RRCID -> 186010 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7748 - 7766												
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	62	1	931	2	N	15
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	60	1	903	2	N	15
12		992 N	990	-0-	-2	-0-	62	1	928	2	N	15
01		992 N	944	-0-	-48	-0-	60	1	884	2	N	15
02		896 N	790	-0-	-106	-0-	56	1	734	2	N	15
03		992 N	970	-0-	-22	-0-	62	1	908	2	N	15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)												
COURSON OIL & GAS, INC. BATMAN												
30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
182785												
WELL #: 1 RRCID -> 199277 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7354 - 7381												
10		930 N	930	-0-	-0-	-0-	62	1	868	2	N	25
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	N	25
12		930 N	927	-0-	-3	-0-	62	1	865	2	N	25
01		930 N	908	-0-	-22	-0-	62	1	846	2	N	25
02		840 N	827	-0-	-13	-0-	56	1	771	2	N	25
03		930 N	870	-0-	-60	-0-	62	1	808	2	N	25

MEWBOURNE OIL COMPANY												
TEVIS												
562560												
WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	29	1	1136	2	N	65
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1192	2	N	65
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31	1	1607	2	N	65
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31	1	1439	2	N	65
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	2	N	65
*03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31	1	1039	2	N	65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
MORRIS-BATMAN												
600750												
WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
10		764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	2	N	2
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	60	1	677	2	N	2
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	62	1	695	2	N	2
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	62	1	686	2	N	2
02		700 N	680	-0-	-20	-0-	56	1	624	2	N	2
*03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	62	1	707	2	N	2

HAWK												
WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
10		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	62	1	1721	2	N	75
11		1740 N	1733	-0-	-7	-0-	60	1	1673	2	N	75
12		1798 N	1767	-0-	-31	-0-	62	1	1705	2	N	75
01		1798 N	1663	-0-	-135	-0-	62	1	1601	2	N	75
02		1624 N	1448	-0-	-176	-0-	56	1	1392	2	N	75
*03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	75

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575																
HIGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-				52
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-				52
12		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-				52
01		1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-				52
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1253	3			N	-0-				52
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027																
10		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-				2
11		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-				2
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	3	1	9	Y	1				3
01		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-				3
*02		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3996	3	2	9	Y	2				5
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT				5

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107																
10		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-				22
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-				22
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-				22
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-				22
*02		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-				22
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089																
10		3286 X	2986	-0-	-300	-0-	2986	3			Y	-0-				38
11		3180 X	2826	-0-	-354	-0-	2826	3			Y	-0-				38
12		2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2901	3	1	9	Y	1				39
01		3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2695	3			Y	-0-				39
02		3164 X	2697	-0-	-467	-0-	2695	3	2	9	Y	2				41
03		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT				41

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133																
10		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-				29
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-				29
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-				29
01		930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-				29
*02		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-				29
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN) 30275 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE																
R & A MOORE, INC. 685765																
GURLEY, H. WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897																
10		1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-				-0-
11		930 N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-				-0-
12		961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-				-0-
01		961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-				-0-
02		840 N	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-				-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)		30275 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
YEAR	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7281 - 7304				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018										

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		BYRON		WELL #: 1		RRCID -> 134228		COMPL. DATE 01/09/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7408 - 7421	
10	2821 N	2255	-0-	-566	-0-	2255	2	N	-0-						-0-
11	2550 N	2471	-0-	-79	-0-	2471	2	N	-0-						-0-
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-						-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-						-0-
02	2296 N	1828	-0-	-468	-0-	1828	2	N	-0-						-0-
*03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2	N	-0-						-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		HAWK		WELL #: 107 C		RRCID -> 127100		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7022 - 7032	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		FRANTZ, C.J.		WELL #: 2		RRCID -> 076099		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7179 - 7191	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		30279 250		ANCHOR OIL COMPANY		WELL #: 174		RRCID -> 107624		COMPL. DATE 08/31/1983		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 6846 - 6866	
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-				-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	2	N	-0-				-0-
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	1	1	513	2	N	-0-				-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	1	1	505	2	N	-0-				-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1	1	452	2	N	-0-				-0-
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-				-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.		028992		RICHARDSON		WELL #: 1		RRCID -> 088670		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 6834 - 6856	
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	1	1	264	2	N	-0-				-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	2	N	-0-				-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	-0-				-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-				-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	2	N	-0-				-0-
*03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	2	N	-0-				-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
BATTON OIL & GAS, LLC				056384							
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175 PERF. 6766 - 6792
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	N	93
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	103
*12	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118	2	3	9	N	106
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104	2	2	9	N	108
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	111
*03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	2	3	9	N	114

COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
SMITH, LEROY				WELL #:	1	RRCID ->	065294	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	6954 PERF. 6814 - 6842
10	434 N	421	-0-	-13	-0-	38	1	380	2	N	189
						3	9				
11	420 N	357	-0-	-63	-0-	16	1	341	2	N	189
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	62	1	336	2	N	189
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	62	1	335	2	N	189
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	56	1	304	2	N	189
03	403 N	372	-0-	-31	-0-	62	1	310	2	N	189

KING OPERATING CORPORATION				465296							
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229 PERF. 6860 - 6878
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 6812 - 6834
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DIAL, ELIZABETH				WELL #:	1053	RRCID ->	065781	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6904 - 6921
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	38
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	38
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	38
01	1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101	2			N	38
02	1092 N	952	-0-	-140	-0-	952	2			N	38
03	1209 N	595	-0-	-614	-0-	595	2			N	38

LAUNE				WELL #:	1	RRCID ->	188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102 PERF. 6806 - 6841
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

DODD		WELL #:		1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL		WELL #:		2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6925 - 6947			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	765	2	24	9	N	22			90
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	N	14			104
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	N	17			121
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8337 - 8340			
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	62	1	691	2	N	-0-			196
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-			196
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	N	-0-			196
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	62	1	638	2	N	-0-			196
02	672 N	259	-0-	-413	-0-	56	1	203	2	N	-0-			196
*03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-			196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8492 - 8502			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPTUREPOINT LLC				130545				CNTY: OCHILTREE						
CONLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8188 - 8204			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS) // CONT. // 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE		
CAPTUREPOINT LLC // CONT. // 130545															
CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001													TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8182 - 8202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			67	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8030 - 8040
10	3661 X	3661	-0-	-0- B	-0-	31 1	3584 2	N	42	120 1				57			
11	3420 X	2962	-0-	-458 B	-0-	46 9	2932 2	N	-0-					57			
12	3534 X	3176	-0-	-358 B	-0-	30 1	3123 2	N	20					77			
01	3534 X	3272	-0-	-262 B	-0-	31 1	3210 2	N	28					105			
02	3192 X	2445	-0-	-747 B	-0-	31 9	2419 2	N	-0-					105			
03	3534 X	3469	-0-	-65 B	-0-	26 1	3416 2	N	20					125			
						31 1											
						22 9											

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008													TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7946 - 8052
10	1333 N	1258	-0-	-75 B	-0-	31 1	1226 2	N	1	169 1				21	
11	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1 9	1216 2	N	-0-					21	
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	30 1	1148 2	N	2					23	
01	1271 N	1096	-0-	-175 B	-0-	31 1	1065 2	N	-0-					23	
02	1176 N	821	-0-	-355 B	-0-	26 1	795 2	N	-0-					23	
03	1178 N	1169	-0-	-9 B	-0-	31 1	1138 2	N	-0-					23	

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176													BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8395 - 8512
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-			

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES) 30293 333 ASSOCIATED 49B													QUANAH PANHANDLE, LLC 684575 NEUFELD, L.H. WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6695 - 6724
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY) 30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 ARCH OIL & GAS, LLC 029272
 LANCE -A- WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560

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

FARWELL CREEK (MORROW LOWER) 30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 PALO DURO RESOURCES LLC 637389
 BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
*03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 GRUVER WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 GRUVER STAR WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3100 N	4148	-0-	1048	1048	4148	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2923	-0-	-77	971	2923	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	3003	-0-	-97	874	3003	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2876	-0-	-224	650	2876	3	N	-0-			-0-
*02	3164 X	2514	-0-	-650	-0-	2514	3	N	-0-			-0-
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
11	660 N	359	-0-	-301	-0-	359	3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-			-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851													
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2729	3	7	9	N	6	38
11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	3	10	9	N	9	47
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	3	17	9	N	15	62
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14	9	N	13	75
*02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2056	3	8	9	N	7	82
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	82

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335													
10		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-	-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-	-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-	-0-
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-	-0-
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303													
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

FELDMAN (ATOKA) //CONT.// 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420													
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 221197 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		1612 N	1590	-0-	-22	-0-	45	1	1545	2	N	-0-	90
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	45	1	1424	2	N	19	109
							21	9					
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	45	1	1518	2	N	18	127
							20	9					
01		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	45	1	1466	2	N	18	145
							20	9					
02		1400 N	1353	-0-	-47	-0-	45	1	1287	2	N	19	164
							21	9					
03		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	45	1	1400	2	N	20	184
							22	9					

FELDMAN (CHEROKEE) 30526 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309													
SHELL FEE 19 WELL #: 1 RRCID -> 161385 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668													
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		44
11		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-		44
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
M.HODGSON UNIT WELL #: 1053 RRCID -> 200539 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	5 5	14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	5 5	9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	5 5	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	4 5	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
SHELL FEE 25 WELL #: 3025 RRCID -> 212689 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632													
10		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	485	2	3 9	N	3		93
11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	441	2	33 9	N	30		123
12		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	435	2	4 9	N	4		127
01		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	483	2	9 9	N	8		135
*02		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	371	2	2 9	N	2		137
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		137

FELDMAN (DOUGLAS) 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 038825 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7287 - 7293													
10		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1 9	N	1		20
11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-		20
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	2	1 9	N	1		21
01		1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1336	2	30 9	N	27		48
02		1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1231	2	40 9	N	36		84
*03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1780	2	40 9	N	36		120

OIL AND GAS DIVISION

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-	167	1	18
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			18
12	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	1033	2			N	-0-			18
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-			18
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			18
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			18

JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279					
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1												
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			61
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			61
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			61
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			61
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-			61
*03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			61

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329					
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			-0-
*05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
*06	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
*07	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-			-0-
*08	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
*09	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
*10	961 N	430	-0-	-531	-0-	430	3			N	-0-			-0-
*11	1050 N	860	-0-	-190	-0-	45	1	815	3	N	-0-			-0-
*12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	47	1	988	3	N	-0-			-0-
*01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	N	-0-			-0-
*02	812 N	742	-0-	-70	-0-	42	1	700	3	N	-0-			-0-
*03	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	3			N	-0-			-0-

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330					
10	1736 N	1681	-0-	-55	-0-	341	1	1340	3	N	-0-			150
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	330	1	1422	3	N	-0-			150
12	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	341	1	1303	3	N	-0-			150
01	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	341	1	873	3	N	-0-			150
02	1624 N	1152	-0-	-472	-0-	308	1	844	3	N	-0-			150
03	1643 N	1192	-0-	-451	-0-	341	1	851	3	N	-0-			150

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310					
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			13
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-			13
12	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			N	-0-			13
01	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233	3			N	-0-			13
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			13
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			13

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-		-0-
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-		-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3	N	-0-		-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-		-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-		-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270		
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423 3	N	-0-	-0-
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	330	1	882 3	N	-0-	-0-
12	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	341	1	1309 3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	341	1	1233 3	N	-0-	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	308	1	1064 3	N	-0-	-0-
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	341	1	1125 3	N	-0-	-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258		
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3		N	-0-	160
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	45	1	1772 3	N	-0-	160
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	47	1	1624 3	N	-0-	160
01	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	47	1	1398 3	N	-0-	160
02	1708 N	1049	-0-	-659	-0-	42	1	1007 3	N	-0-	160
*03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-	160

MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350		
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	403	1	1238 3	N	-0-	80
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	390	1	927 3	N	-0-	80
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	403	1	1196 3	N	-0-	80
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	1322 3	N	-0-	80
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	364	1	807 3	N	-0-	80
*03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	1210 3	N	-0-	80

JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288		
10	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	341	1	1782 3	N	-0-	69
11	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	330	1	1537 3	N	-0-	69
12	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	341	1	1916 3	N	-0-	69
01	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	341	1	1730 3	N	-0-	69
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	308	1	1685 3	N	-0-	69
03	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	341	1	1912 3	N	-0-	69

MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL				WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TEXFEL				WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490		
10	3100	N	3366	-0-	266	266	3366 2	N	-0-			48
11	2871	N	2605	-0-	-266	-0-	2605 2	N	-0-			48
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608 2	N	-0-			48
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-			48
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2	N	-0-			48
*03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-			48

TEXFEL				WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A		
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			25
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			25
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			25
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			25
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-			25
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			25

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
WAINSCOTT-MCCLURE				WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057		
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412 2	N	-0-			-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-			-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415 2	N	-0-			-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-			-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			-0-

JONES ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407		
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375 2	N	-0-			1
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982 2	N	-0-			1
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 2	N	-0-			1
01	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2	N	-0-			1
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 2	N	-0-			1
*03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447 2	N	-0-			1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS -B-				WELL #: 2		RRCID -> 062351		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		040209								
DANIELS		WELL #: 2		RRCID -> 075644		COMPL. DATE 03/06/1978		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOCKHART		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		040209								
		WELL #: 1		RRCID -> 079403		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARGE		30526 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
		040209								
		WELL #: 1		RRCID -> 087024		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
WILSON ESTATE -A-		085851								
		WELL #: 2		RRCID -> 072182		COMPL. DATE 07/11/1977		TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELDMAN (MORROW UPPER)		30526 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
RIO BRAVO		WELL #: 1		RRCID -> 112632		COMPL. DATE 09/03/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELDMAN (TONKAWA)		30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		040205								
LOCKHART, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 022066		COMPL. DATE 08/24/1957		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618		
10	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2	N	-0-	58
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2	N	-0-	58
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2	N	-0-	58
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2	N	-0-	58
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66	2	N	-0-	58
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-	58

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC				040209										
HODGSON		WELL #:		2041	RRCID ->	281308	COMPL. DATE	06/16/1983	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7684 - 7730		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGSON		WELL #:		2034	RRCID ->	281606	COMPL. DATE	01/04/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7682 - 7732		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HODGSON, MARGARET		WELL #:		1	RRCID ->	022062	COMPL. DATE	11/06/1958	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7598 - 7655		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

HODGSON, MARGARET -B-		WELL #:		1	RRCID ->	022063	COMPL. DATE	06/11/1960	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6708 - 7522		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022														

WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #:		1 L	RRCID ->	159056	COMPL. DATE	09/16/1961	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	N/A		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	205635	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7535 - 7625		
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	524	2	13 9	N	12				49
11	539 R	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13 9	N	12				61
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19 9	N	17				78
01	558 #	537	-0-	-21	-0-	520	2	17 9	N	15				93
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	514	2	20 9	N	18	92 1			19
*03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17 9	N	15				34

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 - 7766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 - 7578					
10	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1139	2	8	9	N	7				128
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10				138
12	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8				146
01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	N	15				161
02	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	N	18	166	1		13
*03	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1222	2	10	9	N	9				22

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #: 3HT		RRCID -> 281769		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 8546 - 11739			
10	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	2912	2	103	9	N	94	198	1		50
11	3421 R	3421	-0-	-0-	-0-	3323	2	98	9	N	89				139
12	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3145	2	84	9	N	76				215
01	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2725	2	124	9	N	113	199	1		129
02	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2311	2	110	9	N	100				229
*03	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70	197	1		102

KENYON, MURL 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 281888		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8167 - 12362					
10	3534 #	3032	-0-	-502	-0-	2756	2	276	9	N	251	180	1		213
11	3420 #	2762	-0-	-658	-0-	2528	2	234	9	N	213	204	1		222
12	3534 #	2344	-0-	-1190	-0-	2041	2	303	9	N	275	180	1		317
01	3317 #	2310	-0-	-1007	-0-	2310	2			N	-0-				317
02	2856 #	1485	-0-	-1371	-0-	1485	2			N	-0-				317
03	3038 #	1294	-0-	-1744	-0-	1219	2	75	9	N	68	180	1		205

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 171537		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 10999 - 11002			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKHART 57		WELL #: 5		RRCID -> 204458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7708 - 7712					
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HUMPHREYS 42		WELL #:		1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7676 - 7725			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
HUMPHREYS, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931													
WILSON, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657			
10	1499 R	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1				138
11	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1				139
12	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1				140
01	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-				140
02	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-				140
*03	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2				142

DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740			
10	313 R	313	-0-	-0-	-0-	278	2	35	9	N	32				197
11	277 R	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	N	25				222
12	341 #	170	-0-	-171	-0-	148	2	22	9	N	20	195	1		47
01	341 #	295	-0-	-46	-0-	272	2	23	9	N	21				68
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	210	2	39	9	N	35				103
*03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20				123

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		30528 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207			
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				32
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				32
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				32
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				32
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				32
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-				32

HODGSON - 21		WELL #:		1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) ATLAS OPERATING LLC DETRIXHE		30531 500 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 1066		RRCID -> 121179		COMPL. DATE 07/26/1986		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY JONES -R-		172232		RRCID -> 064009		COMPL. DATE 08/18/1975		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126								
		WELL #: 2														
*04	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					54
*05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					54
*06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					54
*07	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					54
*08	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-					54
*09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					54
*10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					54
*11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					54
*12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					54
*01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					54
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					54
*03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					54

JONES -W-		WELL #: 2		RRCID -> 150507		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910								
10	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	N	-0-					-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	N	-0-					-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-					-0-
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	42	1	710	3	N	-0-					-0-
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY TEXFEL		427513		RRCID -> 038127		COMPL. DATE 11/01/1965		TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102								
		WELL #: 107 T														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL		WELL #: 115		RRCID -> 038333		COMPL. DATE 02/09/1966		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044								
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					27
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					27
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					27
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					27
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					27
*03	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					27

TEXFEL		WELL #: 109		RRCID -> 040599		COMPL. DATE 11/14/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002								
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					279
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					279
12	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					279
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					279
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					279
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					279

FLAHERTY (MORROW UPPER)
ESTES AND COMPANY LLC.
WAGGONER, ETTA

31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
254560
WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	378 2	17 9	N	15			44
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	375 2	22 9	N	20			64
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	357 2	11 9	N	10			74
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	338 2	10 9	N	9			83
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 2	3 9	N	3			86
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	320 2	3 9	N	3			89

FOLLETT (MORROW)
BCE-MACH II LLC
TRAVIS

31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

FREEMAN

31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
040205
WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707

10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2105 2	12 9	N	11			111
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1975 2	7 9	N	6			117
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2120 2	22 9	N	20			137
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2010 2	12 9	N	11			148
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688 2	6 9	N	5			153
*03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2168 2	6 9	N	5			158

FINALY RESOURCES LLC
HARRELSON

268323
WELL #: 1 RRCID -> 076441 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8412 - 8835

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

HOME PETROLEUM CORP.
NEWMAN

396852
WELL #: 1 RRCID -> 041441 COMPL. DATE 02/06/1967 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8616 - 8902

10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
11	690 N	542	-0-	-148	-0-	542 2		N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
02	504 N	314	-0-	-190	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARKEY

043622
WELL #: 1 RRCID -> 043622 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704

10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852								
ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-		-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
02	616 N	461	-0-	-155	-0-	461 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666		
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2	N	-0-		-0-
11	510 N	405	-0-	-105	-0-	405 2	N	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		RRCID -> 056391		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689		
PRICE - SPERRY UNIT		WELL #: 1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		RRCID -> 150977		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778		
GADBERRY UNIT		WELL #: 1088								
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2	N	-0-		40
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-		40
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-		40
01	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1717 2	N	-0-		40
02	1624 N	1584	-0-	-40	-0-	1584 2	N	-0-		40
03	1922 N	1689	-0-	-233	-0-	1689 2	N	-0-		40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880		
HOEPPNER		WELL #: 3								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 042858		COMPL. DATE 10/18/1967		TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985		
KRAFT, GEORGE		WELL #: 1093								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 087837		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETS		WELL #: 1		RRCID -> 093225		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAFT, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 122780		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIL		WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 232371		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940								
SQUIRE		WELL #: 208														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
BECK UNIT -C-		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976			TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	37	1	1290	3	N	6	142
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	7	9	1249	3	N	9	151
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	36	1	1256	3	N	10	161
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	10	9	1226	3	N	5	166
02	1204 N	1063	-0-	-141	-0-	37	1	1026	3	N	3	169
03	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	6	9	1236	3	N	8	177
						3	9					
						37	1					
						9	9					
HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768			
10	3100 N	3687	-0-	587	1041	892	1	2765	3	N	27	210
11	4547 X	3506	-0-	-1041	-0-	30	9	2603	3	N	35	48
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	864	1	2758	3	N	15	63
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	39	9	2714	3	N	29	92
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	892	1	2103	3	N	21	113
03	2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	17	9	637	3	N	7	120
						8	9					
REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774			
10	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	892	1	1735	3	N	2	185
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2	9	1676	3	N	3	188
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	864	1	1247	3	N	1	189
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	3	9	1108	3	N	-0-	189
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	892	1	1353	3	N	20	27
*03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	806	1	1309	3	N	2	29
						22	9					
						2	9					
GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710			
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	37	1	370	3	N	-0-	109
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	-0-	109
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	37	1	364	3	N	-0-	109
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	37	1	331	3	N	-0-	109
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	34	1	299	3	N	-0-	109
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	37	1	363	3	N	-0-	109
LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842			
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	N	-0-	-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	-0-	-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	37	1	554	3	N	-0-	-0-
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	N	-0-	-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	34	1	454	3	N	-0-	-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	37	1	521	3	N	-0-	-0-

FOLLETT (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY REDELSPERGER		//CONT.// 31829 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					7
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	-0-	663	3			N	-0-					7
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					7
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					7
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					7
*03	837 N	712	-0-	-125	-0-	-0-	712	3			N	-0-					7

BECK -C-				WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985						
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	950	1	2910	3	N	24						139
						26	9										
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	920	1	2719	3	N	20						159
						22	9										
12	3720 X	1609	-0-	-2111	-0-	933	1	673	3	N	3						162
						3	9										
01	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-						162
02	3360 X	636	-0-	-2724	-0-	636	1			N	-0-						162
03	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-						162

LARKEY GAS UNIT "A"				WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698						
10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	501	1	1569	3	N	26						97
						29	9										
11	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	485	1	1364	3	N	24						121
						26	9										
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	501	1	1367	3	N	31						152
						34	9										
01	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	501	1	1302	3	N	26						178
						29	9										
02	1764 N	1526	-0-	-238	-0-	453	1	1045	3	N	25						203
						28	9										
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	501	1	1008	3	N	31	190	1				44
						34	9										

BECK -C-				WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765						
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	459	1	768	3	N	6						105
						7	9										
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	444	1	717	3	N	5						110
						6	9										
12	1054 N	677	-0-	-377	-0-	476	1	199	3	N	2						112
						2	9										
01	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	1			N	-0-						112
02	952 N	637	-0-	-315	-0-	637	1			N	-0-						112
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-						112

FOLLETT (MORROW, UP) MCGEE, TOM CORPORATION APPEL		31829 600 549380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						89

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

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		701613											
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570		PERF. 8491 -		8499	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.		396852											
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8450 -		8468	
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-			-0-
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
02	1064 N	933	-0-	-131	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIPSCOMB			
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395											
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8552 -		8564	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953		PERF. 8623 -		8630	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION		549380											
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101		PERF. 8708 -		8720	
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	-0-	416	2	N	-0-			58
11	420 N	411	-0-	-9	-0-	-0-	411	2	N	-0-			58
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	2	N	-0-			58
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			58
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	-0-	355	2	N	-0-			58
03	434 N	390	-0-	-44	-0-	-0-	390	2	N	-0-			58

FOLLETT, SOUTH (MORROW) //CONT.// 31834 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HAINES, MAUD I. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 043831 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 STUART WELL #: 1 RRCID -> 040162 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878

10	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3	13	9	N	12					235
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					235
12	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	-0-	1337	3	24	9	N	22					257
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					257
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	3	12	9	N	11					268
*03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-	182	1			78

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER) 31835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
 SENER WELL #: 1 RRCID -> 109663 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 LAUBHAN, MERLIN WELL #: 5 RRCID -> 168225 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A

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

BCE-MACH II LLC 040205
 PINCKARD WELL #: 1 RRCID -> 041710 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 185860 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7988 - 8013

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

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB						
BATTON OIL & GAS, LLC				056384									
TRAVIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7902 - 7910	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
12	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-			-0-
01	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	196 #	20	-0-	-176	-0-	20	2		N	-0-			-0-
03	217 #	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-			-0-

RUPPRECHT, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7988 - 7994	
10	496 #	381	-0-	-115	-0-	381	2		N	-0-			159
11	420 #	344	-0-	-76	-0-	341	2	3	9	N			162
12	434 #	399	-0-	-35	-0-	397	2	2	9	N			164
01	372 #	139	-0-	-233	-0-	139	2		N	-0-			164
02	336 #	144	-0-	-192	-0-	144	2		N	-0-			164
03	403 #	131	-0-	-272	-0-	129	2	2	9	N			166

RUPPRECHT -41-		WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 - 7978	
10	744 #	519	-0-	-225	-0-	516	2	3	9	N			163
11	630 #	605	-0-	-25	-0-	603	2	2	9	N			165
12	651 #	516	-0-	-135	-0-	515	2	1	9	N			166
01	558 #	210	-0-	-348	-0-	210	2		N	-0-			166
02	560 #	219	-0-	-341	-0-	219	2		N	-0-			166
03	620 #	196	-0-	-424	-0-	195	2	1	9	N			167

KELLN, HENRY		WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 - 7976	
10	587 R	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N			92
11	596 R	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N			94
*12	557 R	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N			95
*01	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			95
*02	529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2	9	N			97
*03	486 R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	N			99

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610											
PAINÉ -C-		WELL #:		1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7857 - 7878	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINER		WELL #:		1	RRCID ->	174829	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8084 - 9211	
10	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N			148
11	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1083	3	25	9	N			171
12	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9	N			182
01	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	N			17
02	784 #	639	-0-	-145	-0-	638	3	1	9	N	174	1	18
03	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			18

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) MCGEE, TOM CORPORATION KUNKA, GARY		//CONT.//	31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	1	RRCID -> 072541	COMPL. DATE 09/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2			92
11		480 #	468	-0-	-12	-0-	468 2			92
12		496 #	486	-0-	-10	-0-	486 2			92
01		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2			92
02		504 R	504	-0-	-0-	-0-	449 2	55 9		24
*03		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505 2		118 1	24

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #:	1	RRCID -> 126309	COMPL. DATE 06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 8014 -	8047	
10		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504 2			239
11		485 R	485	-0-	-0-	-0-	485 2			239
12		496 #	494	-0-	-2	-0-	494 2			239
01		496 #	430	-0-	-66	-0-	430 2			239
02		448 #	387	-0-	-61	-0-	387 2		179 1	60
03		496 #	480	-0-	-16	-0-	480 2			60

PRESIDIO PETROLEUM LLC HARHAUSEN		WELL #:	1	RRCID -> 173504	COMPL. DATE 01/26/1999	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 7920 -	7955	
10		1147 #	1042	-0-	-105	-0-	1042 2			86
11		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			86
12		1085 #	992	-0-	-93	-0-	992 2			86
01		1085 #	985	-0-	-100	-0-	985 2			86
02		980 #	877	-0-	-103	-0-	877 2			86
03		1054 #	979	-0-	-75	-0-	979 2			86

HEIL		WELL #:	1	RRCID -> 179988	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 -	7984	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				169
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				169
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				169
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				169
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				169
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				169

REMORA OPERATING, LLC ARDREY UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 033453	COMPL. DATE 03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7961 -	7969	
10		713 #	618	-0-	-95	-0-	618 2			30
11		690 #	547	-0-	-143	-0-	547 2			30
12		651 #	377	-0-	-274	-0-	377 2			30
01		682 #	512	-0-	-170	-0-	512 2			30
02		588 #	283	-0-	-305	-0-	283 2			30
03		651 # NO RPT		-0-	-651	-0-			NO RPT	30

SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 033956	COMPL. DATE 06/17/1964	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 7915 -	7945	
10		527 #	200	-0-	-327	-0-	200 2			104
11		480 #	72	-0-	-408	-0-	72 2			104
12		496 #	59	-0-	-437	-0-	59 2			104
01		527 #	97	-0-	-430	-0-	97 2			104
02		504 #	49	-0-	-455	-0-	49 2			104
03		186 # NO RPT		-0-	-186	-0-			NO RPT	104

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015					
10	961 #	845	-0-	-116	-0-	845	2			Y	-0-				-0-
11	930 #	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-				-0-
01	899 #	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-				-0-
02	952 #	353	-0-	-599	-0-	353	2			Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970					
10	496 #	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-				32
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-				32
12	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-				32
01	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-				32
02	476 #	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-				32
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016					
10	310 #	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-				117
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-				117
12	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-				117
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-				117
02	308 #	207	-0-	-101	-0-	207	2			Y	-0-				117
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

KUHLMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 178170		COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7984 - 8027					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				129
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				129

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981					
10	1550 #	996	-0-	-554	-0-	996	2			Y	-0-				6
11	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				6
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				6
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-				6
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-				6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				6

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7978 - 7991	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3286 #	1979	-0-	-1307	-0-	1979	2			Y	593
11	3030 #	1513	-0-	-1517	-0-	1513	2			Y	593
12	3131 #	1958	-0-	-1173	-0-	1958	2			Y	593
01	3224 #	2031	-0-	-1193	-0-	2031	2			Y	593
02	2828 #	864	-0-	-1964	-0-	864	2			Y	593
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	593

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	20

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 056890		COMPL. DATE 10/17/1962		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 7986	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FILE		WELL #: 2		RRCID -> 072542		COMPL. DATE 06/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

FILE		WELL #: 1		RRCID -> 078811		COMPL. DATE 02/02/1963		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7972 - 8014	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

IMKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7926 - 7992	
10	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	181
11	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	780	1	440	3	N	181
12	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	181
01	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	806	1	465	3	N	181
02	1148 #	1143	-0-	-5	-0-	728	1	415	3	N	181
*03	1271 #	1255	-0-	-16	-0-	806	1	449	3	N	181

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) //CONT.// 31837 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
MOHR WELL #: 2 RRCID -> 192363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-		994	3	17	9	Y	15			47
11		981 R	981	-0-	-0-	-0-		964	3	17	9	Y	15			62
12		1011 R	1011	-0-	-0-	-0-		994	3	17	9	Y	15			77
01		992 R	992	-0-	-0-	-0-		989	3	3	9	Y	3	58	1	22
02		882 R	882	-0-	-0-	-0-		867	3	15	9	Y	14			36
03	DLQ	G-10	954	-0-	954	954		936	3	18	9	Y	16			52

MOHR WELL #: 3 RRCID -> 193434 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054																
10		1116 #	1105	-0-	-11	-0-		1073	3	32	9	Y	29			97
11		1080 #	1074	-0-	-6	-0-		1041	3	33	9	Y	30			127
12		1105 R	1105	-0-	-0-	-0-		1072	3	33	9	Y	30			157
01		1116 #	1073	-0-	-43	-0-		1067	3	6	9	Y	5	116	1	46
02		1008 #	967	-0-	-41	-0-		936	3	31	9	Y	28			74
03	DLQ	G-10	1045	-0-	1045	1045		1009	3	36	9	Y	33			107

FOLLETT, WEST (CLEVELAND) 31837 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB																
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																
YAUCK WELL #: 1 RRCID -> 068346 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FRANTZ (MORROW, LO.) 32740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE																
QUANAH PANHANDLE, LLC 684575																
FRANZ, C. J. - O. D. C.- WELL #: 1 RRCID -> 034586 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRASS (CLEVELAND) 32773 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																
KEMP WELL #: 3104H RRCID -> 267566 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7354 - 10526																
10		7750	4670	-0-	-3080	790514		4301	2	369	9	N	335	179	1	591
11		7500	1123	-0-	-6377	784137		1050	2	73	9	N	66	191	1	466
12		7750	4006	-0-	-3744	780393		3696	2	310	9	N	282	383	1	365
01		7750	3711	-0-	-4039	776354		3548	2	163	9	N	148			513
*02		7000	4017	-0-	-2983	773371		3788	2	229	9	N	208	195	1	526
03		3937	NO RPT	-0-	-3937	769434						N	NO RPT			526

FRASS (MORROW, LOWER) 32773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851																
FRASS SISTERS WELL #: 106 RRCID -> 245481 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678																
10		279 N	227	-0-	-52	-0-		227	3			N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	3			N	-0-			-0-
12		248 N	223	-0-	-25	-0-		223	3			N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	3			N	-0-			-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FRASS (MORROW, LOWER)		//CONT.//		32773 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PETCO ENERGY CORPORATION				657795							
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022097	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8778 - 8844
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		-0-

SGP OPERATING LLC				767966		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FRASS 22		WELL #:		1	RRCID ->	237124	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8683 - 8704
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASS 21				767966		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FRASS 21		WELL #:		1	RRCID ->	285767	COMPL. DATE	11/02/2018	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8616 - 8659
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	3	N	-0-		53
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-		53
12	1798 N	1089	-0-	-709	-0-	1089	3	N	-0-		53
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654	3	N	-0-		53
02	1484 N	665	-0-	-819	-0-	665	3	N	-0-		53
03	1085 N	219	-0-	-866	-0-	219	3	N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER)				32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
FRASS		WELL #:		1105	RRCID ->	087236	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8288 - 8308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-		28
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		28
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		28
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		28
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HELFFENBEIN		WELL #:		1-U	RRCID ->	139373	COMPL. DATE	07/16/1987	TOTAL DEPTH	9044	PERF. 8350 - 8910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
MARVEL 16		WELL #:		1	RRCID ->	264090	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 8699 - 8716
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10075 X	8072	-0-	-2003	-0-	8072	2	N	-0-		136
11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2	N	-0-		136
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2	N	-0-		136
01	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2	N	-0-		136
02	8988 X	8398	-0-	-590	-0-	8398	2	N	-0-		136
03	10013 X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2	N	-0-		136

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		//CONT.//		32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HELFFENBEIN UNIT -A-		WELL #:		1-L	RRCID -> 126310	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	- 8916			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-		100	
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3	N	-0-		100	
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3	N	-0-		100	
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3	N	-0-		100	
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-		100	
*03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3	N	-0-		100	

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
LEMMA		WELL #:		2	RRCID -> 154560	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 3046	- 3110			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		-0-	
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2	N	-0-		-0-	
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2	N	-0-		-0-	
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		-0-	
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	

FREE		WELL #:		11	RRCID -> 182049	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3256	- 3260			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FREE		WELL #:		13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3457	PERF. 3137	- 3162			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FREE		WELL #:		12	RRCID -> 183562	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 3042	- 3139			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	3246	2	N	-0-		-0-	
11	3390 X	3318	-0-	-72	-0-	3318	2	N	-0-		-0-	
12	3503 X	3171	-0-	-332	-0-	3171	2	N	-0-		-0-	
01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-		-0-	
02	3108 X	2675	-0-	-433	-0-	2675	2	N	-0-		-0-	
03	3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3250	2	N	-0-		-0-	

LEMMA		WELL #:		5	RRCID -> 183563	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3088	- 3200			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2	N	-0-		-0-	
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-		-0-	
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-		-0-	
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-		-0-	
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-		-0-	
*03	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-		-0-	

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LEMMA		WELL #:		6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3009 - 3116
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2234 N	2234	-0-	-0-	2234	2		N	-0-	-0-
11		2135 N	2135	-0-	-0-	2135	2		N	-0-	-0-
12		2428 N	2428	-0-	-0-	2428	2		N	-0-	-0-
01		2246 N	2246	-0-	-0-	2246	2		N	-0-	-0-
02		1988 N	1906	-0-	-82	1906	2		N	-0-	-0-
03		2356 N	2042	-0-	-314	2042	2		N	-0-	-0-

HOLLOMAN		WELL #:		4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. N/A
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
LEMMA -B-		WELL #:		2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 4503 - 4881
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
RUBY A		WELL #:		1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6678 - 6688
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160

RUBY B		WELL #:		1	RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6688 - 6697
10	8460	X	8460	-0-	-0-	8460	2		N	-0-	62
11	7497	X	7497	-0-	-0-	7497	2		N	-0-	62
12	8460	X	8460	-0-	-0-	8460	2		N	-0-	62
01	7781	X	7459	-0-	-322	7459	2		N	-0-	62
02	7028	X	5866	-0-	-1162	5701	2	165	9	N	150
03	7781	X	7532	-0-	-249	7525	2	7	9	N	6

FRITZLEN (MORROW, LO.)				33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
FRITZLEN		WELL #:		1261	RRCID ->	157420	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11937	PERF.11412 - 11782
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FRITZLEN (MORROW, LO.)		//CONT.//		33062 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC				878931							
LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 090603	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 12060	PERF.11522	- 11664		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012							
JOLLY 21				WELL #: 1	RRCID -> 275405	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6800	- 7682		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265	NON-ASSOCIATED		CNTY: WHEELER				
HIGHWAY 152 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 268762	COMPL. DATE 03/12/2013	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5032	- 5381		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HWY 152 SWD				WELL #: 2	RRCID -> 275398	COMPL. DATE 07/15/2014	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6800	- 7682		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED		CNTY: WHEELER				
FRYE				WELL #: 1012	RRCID -> 210593	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 14628	PERF.11957	- 14456		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
FRYE RANCH 10				WELL #: 1010	RRCID -> 211515	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH 15050	PERF.11592	- 14367		
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		53
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-		53
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-		53
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		53
02	532 N	493	-0-	-39	-0-	493 2		N	-0-		53
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-		53

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774		PERF.12039 - 14168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	550	2			N	-0-	87
11	539	N	539	-0-	-0-	539	2			N	-0-	87
12	569	N	569	-0-	-0-	569	2			N	-0-	87
01	93	N	75	-0-	-18	75	2			N	-0-	87
02	84	N	-0-	-0-	-84					N	-0-	87
03	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-	87

FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11733 - 14888		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12023 - 15078		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161		PERF.12786 - 13123		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930		PERF.11655 - 14705		
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185		PERF.11848 - 15065		
10	241	N	241	-0-	-0-	241	2			N	-0-	68
11	227	N	227	-0-	-0-	227	2			N	-0-	68
12	310	N	255	-0-	-55	255	2			N	-0-	68
01	265	N	265	-0-	-0-	265	2			N	-0-	68
02	226	N	226	-0-	-0-	226	2			N	-0-	68
*03	276	N	276	-0-	-0-	276	2			N	-0-	68

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407		PERF.12028 - 14593		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105								
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					101
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					101
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					101
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					101
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					101
*03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					101

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980								
10	17887 X	13928	-0-	-3959	-0-	13928	2			N	-0-					65
11	16980 X	13025	-0-	-3955	-0-	13015	2	10	9	N	9					74
12	16647 X	14321	-0-	-2326	-0-	14285	2	36	9	N	33					107
01	15965 X	12884	-0-	-3081	-0-	12856	2	28	9	N	25	105	1			27
02	13860 X	12324	-0-	-1536	-0-	12321	2	3	9	N	3					30
*03	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	14797	2	8	9	N	7					37

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212								
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2553	2	6	9	N	5					63
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					63
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2556	2	25	9	N	23					86
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2604	2	6	9	N	5					91
02	2324 N	2265	-0-	-59	-0-	2248	2	17	9	N	15					106
03	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	2518	2	11	9	N	10					116

HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	74	1			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	648	-0-	648	5868	648	2			N	-0-			64
11	6684 X	816	-0-	-5868	-0-	785	2	31	9	N	28			92
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			92
01	992 X	57	-0-	-935	-0-	57	2			N	-0-			92
02	756 X	91	-0-	-665	-0-	91	2			N	-0-			92
*03	837 X	525	-0-	-312	-0-	522	2	3	9	N	3			95

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943						
10	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8147	2	97	9	N	88			157
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5677	2	88	9	N	80	153	1	84
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4216	2	34	9	N	31			115
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3472	2	65	9	N	59	112	1	62
02	3052 X	2604	-0-	-448	-0-	2571	2	33	9	N	30			92
*03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4606	2	77	9	N	70			162

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701						
10	4402 X	3896	-0-	-506	-0-	3893	2	3	9	N	3			110
11	4260 X	3444	-0-	-816	-0-	3423	2	21	9	N	19			129
12	4557 X	3960	-0-	-597	-0-	3937	2	23	9	N	21			150
01	4557 X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2			N	-0-	85	1	65
02	4032 X	3100	-0-	-932	-0-	3100	2			N	-0-			65
03	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2			N	-0-			65

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084									
FRYE RANCH 10			WELL #:	9010	RRCID ->	251534	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13127 -	15096	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

BOLES			WELL #:	3019H	RRCID ->	269747	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11969	PERF.11195 -	15342	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOLES			WELL #:	5019H	RRCID ->	274740	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11201	PERF.11622 -	15912	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE, R.			WELL #:	201H	RRCID ->	276100	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13335 -	18093	
10		10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10609	2	61	9	N	55	161
11		10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10257	2	80	9	N	73	92
12		10726 X	10592	-0-	-134	-0-	10522	2	70	9	N	64	156
01		10757 X	9787	-0-	-970	-0-	9709	2	78	9	N	71	144
02		9716 X	8502	-0-	-1214	-0-	8425	2	77	9	N	70	214
*03		10695 X	10253	-0-	-442	-0-	10212	2	41	9	N	37	251

SIMMONS			WELL #:	101H	RRCID ->	285517	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11726 -	16268	
10		14105 X	11870	-0-	-2235	-0-	11219	2	651	9	N	592	267
11		12930 X	10773	-0-	-2157	-0-	10197	2	576	9	N	524	211
12		13423 X	11832	-0-	-1591	-0-	11125	2	707	9	N	643	477
01		13020 X	10072	-0-	-2948	-0-	9554	2	518	9	N	471	381
02		11312 X	6959	-0-	-4353	-0-	6805	2	154	9	N	140	142
03		11873 X	10037	-0-	-1836	-0-	335	1	9133	2	N	517	470
							569	9					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461	WELL #:	2013RE	RRCID ->	218467	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	15704	PERF.13915 -	15101
10		2852 X	1763	-0-	-1089	-0-	1763	2			N	-0-	180
11		1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	180
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	180
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	180
*02		1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-	180
03		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT	180

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11784 - 13688								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PURYEAR 13		WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12350 - 14087								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MORRISON		WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11950 - 13693				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		143

YOUNG 32		WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430 PERF.11970 - 12290				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350				
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886 2			N	-0-		-0-
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538 2			N	-0-		-0-
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-		-0-
*02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2			N	-0-		-0-
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698				
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2460 2	3 9		N	3		196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		196
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		196

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461							
PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1054 X	1008	-0-	-46	-0-	967 2	41 9	N	37
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-
03	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT

BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11752 - 15432	
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-		34 9	N	31
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.11990 - 15598	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12242 - 15670	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510								
10	3348 X	668	-0-	-2680	-0-	668	2			N	-0-					188
11	2970 X	1759	-0-	-1211	-0-	1759	2			N	-0-					188
12	3069 X	1006	-0-	-2063	-0-	1006	2			N	-0-					188
01	1147 X	134	-0-	-1013	-0-	134	2			N	-0-					188
*02	616 X		-0-	-616	-0-					N	-0-					188
03	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					188

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
10	6801 X	2922	-0-	-3879	-0-	2819	2	103	9	N	94	283	1			246
11	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2392	2	58	9	N	53					299
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2198	2	52	9	N	47					346
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	N	32					378
*02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					378
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					378

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2062	2	18 9	Y	16		103
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7 9	Y	6		109
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25 9	Y	23		132
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1028	2	91 9	Y	83		215
*02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1797	2	20 9	Y	18		233
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		233

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440				
10	744 X	648	-0-	-96	-0-	638	2	10 9	N	9	372 1	50
11	720 X	635	-0-	-85	-0-	635	2		N	-0-		50
12	744 X	542	-0-	-202	-0-	540	2	2 9	N	2		52
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-		52
*02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	507	2	75 9	N	68		120
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		120

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201				
10	1443 N	1112	-0-	-331	-0-	1109	2	3 9	N	3	3 1	169
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		169
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6 9	N	5		174
01	1271 X	687	-0-	-584	-0-	655	2	32 9	N	29	172 1	31
02	1148 X	706	-0-	-442	-0-	706	2		N	-0-		31
03	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT		31

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450				
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-		132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		132

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324				
10	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3276	2	24 9	N	22		188
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2		N	-0-		188
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235	2	12 9	N	11		199
01	3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2897	2	23 9	N	21		220
02	3024 X	2425	-0-	-599	-0-	2425	2		N	-0-		220
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-				N	NO RPT		220

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298				
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		148
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-		148
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1943	2	14 9	N	13		161
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		161
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		161

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-		N	-0-		247
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-		N	-0-		247
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-		247
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		247
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		247

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457 PERF.11237 - 14636		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694		
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2	N	-0-		219
11	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2	N	-0-		219
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2	N	-0-		219
*01	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		219
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 2	N	-0-		219
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		219

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461															
BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	118	1		110		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110		
12	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	6393	2	78	9	N	71				181		
01	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2023	2	12	9	N	11				192		
*02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3367	2	1	9	N	1				193		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				193		
CHILDREN'S HOME 2										WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
STEIN 1										WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796	
10	9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9218	2	249	9	N	226				361		
11	11145 X	11145	-0-	-0-	-0-	10925	2	220	9	N	200	210	1		351		
12	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	8514	2	479	9	N	435	413	1		373		
01	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5729	2	118	9	N	107				480		
*02	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	7633	2	268	9	N	244	235	1		489		
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				489		
ONA BLACK 49 SL										WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
STEIN 1										WELL #: 2H		RRCID -> 260666		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12461 - 17128	
10	1271 X	687	-0-	-584	-0-	650	2	37	9	N	34				359		
11	1260 X	494	-0-	-766	-0-	443	2	51	9	N	46				405		
12	1302 X	622	-0-	-680	-0-	622	2			N	-0-				405		
01	1085 X	398	-0-	-687	-0-	398	2			N	-0-				405		
*02	980 X	184	-0-	-796	-0-	184	2			N	-0-				405		
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT				405		
PURYEAR, TOM										WELL #: 5028H		RRCID -> 260907		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 12330 PERF.12628 - 16563	
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1948	2	42	9	N	38				210		
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1888	2	52	9	N	47				257		
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1937	2	55	9	N	50	209	1		98		
01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1893	2	48	9	N	44				142		
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1679	2	51	9	N	46				188		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188		
MORRISON										WELL #: 5033H		RRCID -> 261512		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 14298 PERF.14840 - 18722	
10	9455 X	3619	-0-	-5836	-0-	3608	2	11	9	N	10				228		
11	9150 X	7352	-0-	-1798	-0-	7352	2			N	-0-				228		
12	10447 X	7435	-0-	-3012	-0-	7435	2			N	-0-				228		
01	10447 X	6383	-0-	-4064	-0-	6314	2	69	9	N	63				291		
02	6356 X	6173	-0-	-183	-0-	6173	2			N	-0-				291		
03	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT				291		

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
BARRETT 11		WELL #: 1H		RRCID -> 262210		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13289 PERF.14026 - 18373								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 1H		RRCID -> 262211		COMPL. DATE 11/16/2021		TOTAL DEPTH 12261 PERF.12418 - 16585								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 6H		RRCID -> 262267		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12097 PERF.12828 - 17112								
10	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6446	2	300	9	N	273					366
11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5546	2	138	9	N	125	210	1			281
12	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13131	2	55	9	N	50					331
01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	13529	2	43	9	N	39					370
*02	12855 X	12855	-0-	-0-	-0-	12714	2	141	9	N	128	203	1			295
03	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					295

PURYEAR 28		WELL #: 7H		RRCID -> 262268		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 12182 PERF.12511 - 16842								
10	5952 X	4657	-0-	-1295	-0-	4552	2	105	9	N	95					198
11	3600 X	3401	-0-	-199	-0-	3329	2	72	9	N	65					263
12	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4913	2	34	9	N	31					294
01	4433 X	536	-0-	-3897	-0-	529	2	7	9	N	6					300
02	4200 X	1509	-0-	-2691	-0-	1415	2	94	9	N	85	206	1			179
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					179

THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169								
10	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9760	2	162	9	N	147	209	1			283
11	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9285	2	253	9	N	230	203	1			310
12	9393 X	7837	-0-	-1556	-0-	7626	2	211	9	N	192	211	1			291
01	9393 X	6805	-0-	-2588	-0-	6664	2	141	9	N	128	202	1			217
02	8484 X	6439	-0-	-2045	-0-	6218	2	221	9	N	201	8	1			410
03	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					N	NO RPT					410

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847								
10	5735 X	4339	-0-	-1396	-0-	4220	2	119	9	N	108					318
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5152	2	153	9	N	139	201	1			256
12	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10418	2	298	9	N	271	202	1			325
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7498	2	296	9	N	269	233	1			361
02	3920 X	3334	-0-	-586	-0-	3179	2	155	9	N	141	214	1			288
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					288

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282 PERF.13094 - 17410								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178					708
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					708
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	399	1			856
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					856
*02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4308	2	54	9	N	49	200	1			705
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					705

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID -> 263506		COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4610 - 5956								
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
REED 2		WELL #: 1H		RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12446 - 16489
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5830 2	178 9	N	162	198 1	146
11	5280 X	5194	-0-	-86	-0-	5010 2	184 9	N	167	198 1	115
12	6014 X	5695	-0-	-319	-0-	5507 2	188 9	N	171	201 1	85
01	6014 X	1654	-0-	-4360	-0-	1530 2	124 9	N	113		198
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-			N	169	183 1	184
03	6014 X	NO RPT	-0-	-6014	-0-			N	NO RPT		184

REED 2		WELL #: 2H		RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	12590 - 16571
10	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8076 2	765 9	N	695	689 1	670
11	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7349 2	640 9	N	582	371 1	881
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	6714 2	488 9	N	444	404 1	921
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7155 2	560 9	N	509	400 1	1030
*02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5349 2	369 9	N	335	653 1	712
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		712

HUFF 32 SL		WELL #: 1H		RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190 - 16411
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE 10W		WELL #: 4H		RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910 - 18160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ONA BLACK 49		WELL #: 1SL		RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	39788 X	39788	-0-	-0-	-0-	39468 2	320 9	N	291	3 1	1159
11	29310 X	21989	-0-	-7321	-0-	21855 2	134 9	N	122	311 1	970
12	30287 X	28927	-0-	-1360	-0-	28563 2	364 9	N	331	183 1	1118
01	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	49937 2		N	-0-		1118
*02	37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	37215 2	62 9	N	56	374 1	800
03	30287 X	NO RPT	-0-	-30287	-0-			N	NO RPT		800

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334 - 16288
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031 - 18395
10	16089 X	12263	-0-	-3826	-0-	12169 2	94 9	N	85		178
11	15051 X	14002	-0-	-1049	-0-	13934 2	68 9	N	62		240
12	11346 X	10378	-0-	-968	-0-	10378 2		N	-0-		240
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6409 2	20 9	N	18	225 1	33
02	11088 X	6340	-0-	-4748	-0-	6340 2		N	-0-		33
03	14477 X	NO RPT	-0-	-14477	-0-			N	NO RPT		33

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887 PERF.14567 - 18566				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	9672 X	8684	-0-	-988	-0-	8617	2	67	9	N	61	287
11	9360 X	8579	-0-	-781	-0-	8488	2	91	9	N	83	161
12	9269 X	7182	-0-	-2087	-0-	7153	2	29	9	N	26	187
01	9672 X	3172	-0-	-6500	-0-	3062	2	110	9	N	100	287
02	8736 X	183	-0-	-8553	-0-	171	2	12	9	N	11	271
03	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT	271

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	5673 X	2888	-0-	-2785	-0-	2510	2	378	9	N	344	769
11	5490 X	1642	-0-	-3848	-0-	1496	2	146	9	N	133	717
12	5611 X	2131	-0-	-3480	-0-	2131	2			N	-0-	509
01	5611 X	1236	-0-	-4375	-0-	1236	2			N	-0-	509
02	2548 X	1609	-0-	-939	-0-	1507	2	102	9	N	93	390
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT	390

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547		
10	7099 X	1962	-0-	-5137	-0-	1917	2	45	9	N	41	192
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-	192
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-	192
01	8246 X	115	-0-	-8131	-0-	115	2			N	-0-	192
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-	192
03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	192

HUFF 32 SL		WELL #: 2SL		RRCID -> 266514		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 0 - 16559		
10	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2134	2	217	9	N	197	836
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1523	2	267	9	N	243	688
12	2108 X	1121	-0-	-987	-0-	1121	2			N	-0-	688
01	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2266	2	200	9	N	182	870
02	2408 X	943	-0-	-1465	-0-	901	2	42	9	N	38	908
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT	908

HUFF 32 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 266517		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12425 - 16452		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ONA BLACK 49		WELL #: 2SL		RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	15008 2	180 9	N	164	200 1		383
11	12210 X	4740	-0-	-7470	-0-	4467 2	273 9	N	248	210 1		421
12	12617 X	8769	-0-	-3848	-0-	8371 2	398 9	N	362	202 1		581
01	12617 X	11766	-0-	-851	-0-	11765 2	1 9	N	1			582
*02	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	16134 2	360 9	N	327	401 1		508
03	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-			N	NO RPT			508

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 6H		RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS 5		WELL #: 1SL		RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5116 2	364 9	N	331	253 1		313
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4649 2	246 9	N	224	211 1		326
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4533 2	216 9	N	196	411 1		111
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	169			280
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-			N	222	251 1		251
03	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-			N	NO RPT			251

THOMAS 5 SL		WELL #: 11H		RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481 - 16646	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 9		WELL #: 2H		RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095 - 18372	
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4977 2	2 9	N	2	2 1		24
11	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8460 2	99 9	N	90			114
12	4061 X	3667	-0-	-394	-0-	3667 2		N	-0-			114
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			114
02	3668 X	2302	-0-	-1366	-0-	2289 2	13 9	N	12			126
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			126

HUFF 32 SL		WELL #: 5H		RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335 - 16532	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PURYEAR 13		WELL #: 7H		RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14930 - 18913	
10	8990 X	7862	-0-	-1128	-0-	7862 2		N	-0-			243
11	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12472 2	39 9	N	35			278
12	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	11082 2	2 9	N	2			280
01	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10031 2	9 9	N	8			288
*02	15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15563 2		N	-0-			288
03	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-			N	NO RPT			288

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	768 2	6 9	N	5	93
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-	93
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-	93
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-	93
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-	93
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

REED 2 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821		
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEIN 1		WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013		TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165		
10	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	8716 2	34 9	N	31	381
11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213 2		N	-0-	381
12	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761 2		N	-0-	381
01	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-	381
*02	7896 X	653	-0-	-7243	-0-	634 2	19 9	N	17	398
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT	398

HUFF BROS 2		WELL #: 1H		RRCID -> 268693		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676		
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4276 2	6 9	N	5	163
11	3510 X	2835	-0-	-675	-0-	2833 2	2 9	N	2	165
12	3937 X	2472	-0-	-1465	-0-	2472 2		N	-0-	165
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-	165
02	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-			N	5	161
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-			N	NO RPT	161

BLACK 50		WELL #: 1H		RRCID -> 268701		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504		
10	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6054 2	263 9	N	239	661
11	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6808 2	92 9	N	84	545
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5872 2	336 9	N	305	647
01	6045 X	4873	-0-	-1172	-0-	4873 2		N	-0-	647
*02	5460 X	3594	-0-	-1866	-0-	3594 2		N	-0-	426
03	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			N	NO RPT	426

THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14164 PERF.14658 - 18737		
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			N	155	435
11	11100 X	8018	-0-	-3082	-0-	8018 2		N	-0-	435
12	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15466 2	154 9	N	140	375
01	11935 X	11935	-0-	-0-	-0-	11935 2		N	-0-	375
*02	10517 X	10517	-0-	-0-	-0-	10517 2		N	-0-	375
03	8277 X	NO RPT	-0-	-8277	-0-			N	NO RPT	375

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486 PERF.14796 - 18938		
10	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645 2		N	-0-	149
11	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3834 2	97 9	N	88	237
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-	237
01	3100 X	1723	-0-	-1377	-0-	1723 2		N	-0-	237
*02	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-	237
03	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	237

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171		PERF.12521 - 16688		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	7316 X	4968	-0-	-2348	-0-	4674	2	294	9	N	267	591
11	6450 X	4705	-0-	-1745	-0-	4705	2			N	-0-	591
12	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	7509	2	1	9	N	1	381
01	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	8597	2	652	9	N	593	616
02	6608 X	6322	-0-	-286	-0-	6134	2	188	9	N	171	556
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT	556

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12363 - 16830		
10	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6368	2	128	9	N	116	393
11	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6121	2	206	9	N	187	379
12	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	5019	2	190	9	N	173	149
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4802	2	193	9	N	175	324
02	4256 X	3555	-0-	-701	-0-	3386	2	169	9	N	154	152
03	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT	152

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187		PERF.14616 - 18289		
10	10094 X	3912	-0-	-6182	-0-	3912	2			N	-0-	89
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-	89
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-	89
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-	89
*02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-	89
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	89

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104		PERF.14702 - 18595		
10	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-	9800	2	9	9	N	8	365
11	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6241	2	33	9	N	30	395
12	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3224	2	15	9	N	14	409
01	12617 X	1056	-0-	-11561	-0-	977	2	79	9	N	72	481
02	11396 X	4686	-0-	-6710	-0-	4677	2	9	9	N	8	286
03	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT	286

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692		
10	14581 X	14581	-0-	-0-	-0-	14473	2	108	9	N	98	291
11	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	13644	2	66	9	N	60	149
12	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	11949	2	66	9	N	60	209
01	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	13724	2	161	9	N	146	355
*02	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13724	2	220	9	N	200	320
03	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT	320

BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459		
10	3286 X	122	-0-	-3164	-0-	122	2			N	-0-	138
11	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	138
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	3	141
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-	141
*02	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	141
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	141

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438		
10	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	10158	2	40	9	N	36	296
11	9630 X	8128	-0-	-1502	-0-	7706	2	422	9	N	384	680
12	11253 X	6883	-0-	-4370	-0-	6676	2	207	9	N	188	868
01	11253 X	4167	-0-	-7086	-0-	4167	2			N	-0-	672
*02	9296 X	6106	-0-	-3190	-0-	6106	2			N	-0-	652
03	10199 X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT	652

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756 PERF.12465 - 15971								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242 PERF.14695 - 18023								
10	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	9606	2	17	9	N	15					177
11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3782	2	3	9	N	3					180
12	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4967	2	12	9	N	11					191
01	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7907	2	21	9	N	19					210
02	7504 X	7042	-0-	-462	-0-	7031	2	11	9	N	10					220
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					220

REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883 PERF.12200 - 15991								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145 PERF.14618 - 18603								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12463 - 16481								
10	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	2988	2	407	9	N	370	199	1			363
11	3660 X	1879	-0-	-1781	-0-	1647	2	232	9	N	211	186	1			388
12	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	93	210	1			271
01	4309 X	1817	-0-	-2492	-0-	1622	2	195	9	N	177	191	1			257
02	3892 X	2037	-0-	-1855	-0-	1986	2	51	9	N	46	203	1			100
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					100

THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105 PERF.12491 - 16418								
10	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					335
11	4710 X	2	-0-	-4708	-0-	2	2			N	-0-					335
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					335
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					335
*02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6444	2	201	9	N	183	206	1			312
03	2 X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					312

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223								
10	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	344	623	1			435
11	3030 X	1482	-0-	-1548	-0-	1018	2	464	9	N	422	208	1			649
12	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	2244	2	287	9	N	261	613	1			297
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	1789	2	404	9	N	367					664
02	1876 X	1556	-0-	-320	-0-	1107	2	449	9	N	408	609	1			463
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					463

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10125 X	10125	-0-	-0-	-0-	9501 2	624 9	N	567	204 1	1311
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3817 2	149 9	N	135	209 1	1237
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3740 2	321 9	N	292	210 1	1319
01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	10809 2	311 9	N	283	230 1	1372
*02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5668 2	232 9	N	211	617 1	966
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		966

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351	
10	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	2768 2	521 9	N	474	824 1	470
11	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	1180 2	271 9	N	246	208 1	508
12	2511 X	1668	-0-	-843	-0-	1468 2	200 9	N	182	210 1	480
01	2511 X	1421	-0-	-1090	-0-	1122 2	299 9	N	272		752
02	2268 X	1931	-0-	-337	-0-	1598 2	333 9	N	303	470 1	585
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-			N	NO RPT		585

REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400	
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		125
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		125
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125

HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645	
10	17862 X	17862	-0-	-0-	-0-	17782 2	80 9	N	73	195 1	129
11	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8611 2	80 9	N	73		202
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8036 2	157 9	N	143	202 1	143
01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338 2	77 9	N	70		213
*02	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15828 2	63 9	N	57	200 1	70
03	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			N	NO RPT		70

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID -> 281992		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12322 - 14090	
10	4123 X	2629	-0-	-1494	-0-	2493 2	136 9	N	124		596
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1426 2	43 9	N	39		635
12	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	1594 2	95 9	N	86		721
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	139	367 1	493
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-			N	51		544
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-			N	NO RPT		544

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID -> 282066		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 12070		PERF.12449 - 16169	
10	3162 X	114	-0-	-3048	-0-	114 2		N	-0-		388
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	189 2	364 9	N	331	194 1	525
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1737 2	55 9	N	50		575
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	8		583
*02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		583
03	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		583

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
REED 31		WELL #:		6H	RRCID ->	282372	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12613	- 16559				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	3825	2	433	9	N	394	408	1		260	
11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6513	2		3	9	3				263	
12	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993	2			N	-0-				263	
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7268	2	1394	9	N	1267	841	1		689	
*02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6448	2		3	9	3	192	1		500	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				500	

HUFF 32		WELL #:		2SL	RRCID ->	282373	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12493	- 16559				
10	8866 X	5893	-0-	-2973	-0-	5306	2	587	9	N	534	3	1		1074	
11	8580 X	6014	-0-	-2566	-0-	5986	2		28	9	25				1099	
12	6417 X	4482	-0-	-1935	-0-	4482	2			N	-0-	615	1		484	
01	6634 X	3830	-0-	-2804	-0-	3830	2			N	-0-				484	
*02	5992 X	4070	-0-	-1922	-0-	3820	2	250	9	N	227	362	1		349	
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT				349	

HEFLEY-MOORE		WELL #:		101H	RRCID ->	283947	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11900	- 16486				
10	18383 X	15060	-0-	-3323	-0-	14749	2	311	9	N	283	370	1		319	
11	17160 X	13364	-0-	-3796	-0-	13046	2	318	9	N	289	406	1		202	
12	16957 X	9565	-0-	-7392	-0-	9299	2	266	9	N	242	201	1		243	
01	16554 X	15977	-0-	-577	-0-	15470	2	507	9	N	461	403	1		301	
*02	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14586	2	395	9	N	359	443	1		217	
03	15066 X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT				217	

FRYE 9		WELL #:		5HA	RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12340	- 16237				
10	7440 X	7268	-0-	-172	-0-	6893	2	375	9	N	341	405	1		176	
11	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7085	2	337	9	N	306	197	1		285	
12	7750 X	6204	-0-	-1546	-0-	5905	2	299	9	N	272	410	1		147	
01	8153 X	5952	-0-	-2201	-0-	5656	2	296	9	N	269	151	1		265	
02	7364 X	5224	-0-	-2140	-0-	5029	2	195	9	N	177	197	1		245	
03	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT				245	

HEFLEY 4A		WELL #:		1HA	RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12189	PERF.12450	- 17295				
10	23250 X	18414	-0-	-4836	-0-	17856	2	558	9	N	507	586	1		86	
11	21150 X	16688	-0-	-4462	-0-	16063	2	625	9	N	568	422	1		232	
12	21855 X	17076	-0-	-4779	-0-	16712	2	364	9	N	331	421	1		142	
01	20832 X	7283	-0-	-13549	-0-	7086	2	197	9	N	179	294	1		27	
02	17892 X	10472	-0-	-7420	-0-	10023	2	449	9	N	408	171	1		264	
03	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT				264	

HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611				
10	17732 X	13194	-0-	-4538	-0-	12714	2	480	9	N	436	404	1		337	
11	15090 X	12587	-0-	-2503	-0-	12149	2	438	9	N	398	609	1		126	
12	15593 X	13515	-0-	-2078	-0-	13011	2	504	9	N	458	394	1		190	
01	15097 X	13089	-0-	-2008	-0-	12541	2	548	9	N	498	398	1		290	
02	13160 X	12170	-0-	-990	-0-	11660	2	510	9	N	464	464	1		290	
03	13206 X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT				290	

PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841				
10	14806 X	14806	-0-	-0-	-0-	13911	2	895	9	N	814	971	1		298	
11	12750 X	8338	-0-	-4412	-0-	7526	2	812	9	N	738	621	1		415	
12	13640 X	7433	-0-	-6207	-0-	6585	2	848	9	N	771	983	1		203	
01	14725 X	6060	-0-	-8665	-0-	5558	2	502	9	N	456	212	1		447	
02	13384 X	1660	-0-	-11724	-0-	1026	2	634	9	N	576	201	1		822	
03	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT				822	

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 BLACK TRUST 49 WELL #: 2H RRCID -> 290647 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12193 PERF.12415 - 16598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	235			352
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	56			408
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2143	2	91	9	N	83			491
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2500	2	17	9	N	15	405	1	101
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	54			155
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

BLACK 50 WELL #: 6H RRCID -> 290744 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12342 - 16108

10	2077 X	785	-0-	-1292	-0-	658	2	127	9	N	115			251
11	2010 X	659	-0-	-1351	-0-	504	2	155	9	N	141			392
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			392
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-			392
*02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-	205	1	187
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

PURYEAR WELL #: 9027H RRCID -> 290795 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11008 PERF.11102 - 15346

10	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			464
11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			464
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-			464
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-			464
*02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			464
03	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			464

HARRIS WELL #: 4HB RRCID -> 290889 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12607 - 17487

10	14446 X	9156	-0-	-5290	-0-	8353	2	803	9	N	730	780	1	233
11	10680 X	9565	-0-	-1115	-0-	8798	2	767	9	N	697	614	1	316
12	10509 X	9826	-0-	-683	-0-	9013	2	813	9	N	739	982	1	73
01	10509 X	9176	-0-	-1333	-0-	8414	2	762	9	N	693	568	1	198
02	8260 X	7233	-0-	-1027	-0-	6712	2	521	9	N	474	427	1	245
03	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			245

PURYEAR WELL #: 1027HB RRCID -> 290897 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12739 - 17481

10	3472 X	3338	-0-	-134	-0-	3338	2			N	-0-			159
11	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	3042	2	28	9	N	25			184
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-			184
*01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-			184
*02	3276 X	3215	-0-	-61	-0-	3215	2			N	-0-			184
03	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			184

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STANLEY WELL #: 104 RRCID -> 261901 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 4516 - 6040

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
STANLEY WELL #: 105H RRCID -> 265297 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13740 - 16202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	9277	3	36	9	N	33			217
11	9270 X	9071	-0-	-199	-0-	9053	3	18	9	N	16			233
12	9579 X	9215	-0-	-364	-0-	9207	3	8	9	N	7			240
01	9579 X	8852	-0-	-727	-0-	8822	3	30	9	N	27			267
02	8484 X	8241	-0-	-243	-0-	8202	3	39	9	N	35			302
03	9362 X	9107	-0-	-255	-0-	9098	3	9	9	N	8			310

FULLER (ARBUCKLE) 33199 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 115003 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 23518 PERF.21600 - 22180

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

FULLER (HUNTON DEEP) 33199 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
MILLS RANCH WELL #: 1097S RRCID -> 183486 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 25075 PERF.22650 - 24960

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

MILLS RANCH WELL #: 2097 RRCID -> 195531 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 23906 PERF.22894 - 23730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	2156	1	7151	2	N	-0-			42
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1798	1	4895	2	N	-0-			42
12	6820 X	6513	-0-	-307	-0-	1780	1	4733	2	N	-0-			42
01	6975 X	5746	-0-	-1229	-0-	1795	1	3951	2	N	-0-			42
02	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	3049	1	7300	2	N	-0-			42
03	6975 X	6401	-0-	-574	-0-	1538	1	4863	2	N	-0-			42

MILLS RANCH 96 WELL #: 1 RRCID -> 227479 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 25404 PERF.23771 - 25197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	10199 X	7149	-0-	-3050	-0-	606	1	6435	2	N	98			412
11	10590 X	7594	-0-	-2996	-0-	736	1	6792	2	N	60	197	1	275
12	10943 X	9944	-0-	-999	-0-	899	1	8825	2	N	200			475
01	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	1324	1	14567	2	N	146	391	1	230
02	9884 X	4934	-0-	-4950	-0-	556	1	4266	2	N	102			332
03	9951 X	6771	-0-	-3180	-0-	602	1	6078	2	N	83	196	1	219

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BCE-MACH III LLC		040209										
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981			TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	16213 X	14366	-0-	-1847	-0-	14226	2	140	9	N	127	161
11	15690 X	13948	-0-	-1742	-0-	13816	2	132	9	N	120	84
12	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16666	2	165	9	N	150	40
01	15686 X	15427	-0-	-259	-0-	15269	2	158	9	N	144	184
02	14168 X	13552	-0-	-616	-0-	13401	2	151	9	N	137	128
03	16833 X	13481	-0-	-3352	-0-	13356	2	125	9	N	114	48

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006			TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990			
10	12834 X	12499	-0-	-335	-0-	2890	1	9585	2	N	22	197
11	12420 X	11808	-0-	-612	-0-	3166	1	8622	2	N	18	215
12	11842 X	11082	-0-	-760	-0-	3021	1	8029	2	N	29	244
01	12493 X	8305	-0-	-4188	-0-	2581	1	5685	2	N	35	279
02	11284 X	5306	-0-	-5978	-0-	1562	1	3738	2	N	5	284
*03	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	3524	1	11141	2	N	99	197

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964			TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053			
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	47	1	521	3	N	-0-	143
11	840 N	665	-0-	-175	-0-	45	1	620	3	N	-0-	143
12	961 N	663	-0-	-298	-0-	47	1	616	3	N	-0-	143
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3	N	-0-	143
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-	143
*03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-	143

GAGEBY CREEK (HUNTON)		//CONT.//		33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473								
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D	RRCID -> 080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF. 4707 - 4770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GAGEBY CREEK (MORROW)				33670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 286525	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	14695	PERF.12752 - 12774
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-	3
11	690 N	398	-0-	-292	-0-	398	2	N	-0-	3
12	899 N	124	-0-	-775	-0-	124	2	N	-0-	3
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-	3
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-	3
*03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)				33678 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462						
MOLE		WELL #:		2A	RRCID -> 243499	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	16643	PERF.16280 - 16393
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW)				33678 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER		
BC OPERATING, INC.				058893						
HENDERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089923	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	17100	PERF.13259 - 13292
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021										

GEM-DANDY (DOUGLAS)				34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205						
HOSTUTLER		WELL #:		2054	RRCID -> 175590	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	8120	PERF. 7827 - 7977
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOSTUTLER				WELL #:	3054	RRCID -> 178791	COMPL. DATE	07/12/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7758 - 7956
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 HOSTUTTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

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

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

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

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

10	2015	X	1522	-0-	-493	-0-	1520	2	2	9	N	2			149
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3782	2	3	9	N	3			152
12	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5944	2	3	9	N	3			155
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5265	2	4	9	N	4			159
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			159
*03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2	9	N	2	133	1	28

CORLENA OIL COMPANY 178450
 COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			7
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			7
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			7
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			7
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			7
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			7

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			17
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			17
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		N	-0-			17
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-			17
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106 2		N	-0-			17
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-			17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

10	744 #	709	-0-	-35	-0-	706 2	3 9	N	3			28
11	720 #	696	-0-	-24	-0-	690 2	6 9	N	5			33
12	744 #	720	-0-	-24	-0-	710 2	10 9	N	9			42
01	744 #	716	-0-	-28	-0-	699 2	17 9	N	15			57
02	672 #	618	-0-	-54	-0-	617 2	1 9	N	1			58
03	713 #	698	-0-	-15	-0-	696 2	2 9	N	2			60

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

*10	1845 R	1845	-0-	-0-	-0-	1843 2	2 9	N	2	185 1		12
*11	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		N	-0-			12
*12	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019 2		N	-0-			12
*01	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-			12
*02	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-			12
*03	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			12

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) //CONT.// 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FEE WELL #: 111 RRCID -> 084004 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7583 - 7612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	586					Y	NO RPT					-0-

WELLS, FRANCES WELL #: 1110 RRCID -> 086069 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582

10	1581 #	1522	-0-	-59	-0-	1519	2	3	9	N	3					117
11	1530 #	1498	-0-	-32	-0-	1487	2	11	9	N	10					127
12	1550 #	1521	-0-	-29	-0-	1513	2	8	9	N	7					134
01	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1414	2	6	9	N	5					139
02	1400 #	1343	-0-	-57	-0-	1337	2	6	9	N	5					144
03	1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1466	2	15	9	N	14	136	1			22

FORGEY 112 WELL #: 2112 RRCID -> 100181 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152

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

FEE WELL #: 2111 RRCID -> 149411 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7500 - 7520

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

WELLS, FRANCIS WELL #: 2110 RRCID -> 158243 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7478 - 7507

10	439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					12
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					12
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					12
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					12
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					12
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					12

FORGEY 94 WELL #: 2094 RRCID -> 158308 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7437 - 7660

10	1922 #	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-					177
11	1860 #	1443	-0-	-417	-0-	1429	2	14	9	N	13					190
12	1643 #	1417	-0-	-226	-0-	1415	2	2	9	N	2					192
01	1643 #	1161	-0-	-482	-0-	1155	2	6	9	N	5					197
02	1484 #	1023	-0-	-461	-0-	981	2	42	9	N	38					235
03	1581 #	1189	-0-	-392	-0-	1131	2	58	9	N	53	183	1			105

FORGEY 112 WELL #: 3112 RRCID -> 158311 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7573 - 7600

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

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
HOSTUTLER		WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807			
10	17 R	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-				137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-				137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				137

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
WELLS, FRANCIS		WELL #:		1101	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7484 - 7545			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
MACIAS		WELL #:		1127 U	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
BIG LAKE 103		WELL #:		1	RRCID ->	188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13146 - 13151			
10	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-				10
11	1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2			N	-0-				10
12	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2			N	-0-				10
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2			N	-0-				10
02	1092 N	1031	-0-	-61	-0-	1031	2			N	-0-				10
03	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-				10

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BURTON		WELL #:		1	RRCID ->	057259	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	12290 - 12295			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GERALD (UPPER MORROW)		34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1		RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	3486	2		N	-0-		23
11	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2		N	-0-		23
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-		23
01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2		N	-0-		23
02	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-		23
*03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2		N	-0-		23

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852		
10	DLQ G-10	450	-0-	450	1616	450	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	618	-0-	618	2234	618	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	642	-0-	642	2876	642	3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	579	-0-	579	3455	579	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3455				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3455				Y	NO RPT		-0-

HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882				
10	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-		-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-		-0-
12	713 N	442	-0-	-271	-0-	442	3		N	-0-		-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		-0-
*02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932				
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1868	3	11	9	N	10	70
11	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1383	3	30	9	N	27	97
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1070	3	33	9	N	30	127
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-	127
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	973	3	34	9	N	31	158
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	158

WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858				
10	3100 N	1799	-0-	-1301	1615	1799	3		Y	-0-		25
11	3000 N	1443	-0-	-1557	58	1443	3		Y	-0-		25
12	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3		Y	-0-		25
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		Y	-0-		25
*02	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		Y	-0-		25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		25

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 2		RRCID -> 170730	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6828	- 6834		
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178	2		N	-0-		-0-
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-		-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-		-0-
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-		-0-
03	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SCS NEWTON OIL LLC		760234									
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 196480		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	1		124
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	1		125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		128

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPAR-GHEEN		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2	N	-0-		306
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	373	2	N	11	9	316
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	416	2	N	25	9	339
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2	N			339
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	424	2	N	15	9	353
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	405	2	N	6	9	358

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1829 N	1830	-0-	1 B	-13918	1826	2	N	4	9	234
11	1710 N	1478	-0-	-232 B	-13918	1478	2	N			234
12	1767 N	524	-0-	-1243 B	-13918	524	2	N			234
01	1829 N	723	-0-	-1106 B	-13918	723	2	N			234
02	1372 N	1146	-0-	-226 B	-13918	1143	2	N	3	9	237
03	527 N	1362	-0-	835 B	-13083	1362	2	N	-0-		237

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	N	889	2	-0-
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30	1	N	784	2	-0-
12	930 N	852	-0-	-78	-0-	31	1	N	821	2	-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	31	1	N	852	2	-0-
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	28	1	N	725	2	-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	N	806	2	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4577 - 4611			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4621			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4596 - 4644			
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	28	1	266	2	N	-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	31	1	274	2	N	-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031 PERF. 4650 - 4677			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4604 - 4620			
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4621 - 4648			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155 PERF. 4666 - 4672			
10	13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	23	23	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	37	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	57	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	78	21	2	Y	-0-	-0-	-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073058														
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785								
LORENE				WELL #: 105	RRCID -> 242147	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 4760	- 5082			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550			
10	9632 X	2543	-0-	-7089	-0-	31 1	2512 2	Y	-0-			49
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	30 1	1233 2	Y	1			50
						1 9						
12	3999 X	1557	-0-	-2442	-0-	31 1	1526 2	Y	-0-			50
01	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	31 1	472 2	Y	-0-			50
02	2772 X	96	-0-	-2676	-0-	28 1	65 2	Y	3			53
						3 9						
03	2542 X	659	-0-	-1883	-0-	31 1	613 2	Y	14			67
						15 9						
MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532			
10	14276 X	14276	-0-	-0-	-0-	14208 2	68 9	N	62			185
11	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	13223 2	3 9	N	3			188
12	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13455 2	63 9	N	57	185 1		60
01	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13603 2	78 9	N	71			131
02	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11367 2	106 9	N	96	190 1		37
*03	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13133 2	53 9	N	48	1 8		84

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MATHERS		WELL #:		9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11456 - 11481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2493 2	1 9	N	1	1 8	15
11	2580 N	2224	-0-	-356	-0-	2224 2		N	-0-		15
12	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	2254 2		N	-0-		15
01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149 2		N	-0-		15
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908 2		N	-0-		15
03	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157 2		N	-0-		15

GILL RANCH (HUNTON)				34930 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462							
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	247813	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.16294 - 16302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (MORROW)				34930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MATHERS		WELL #:		3014-T	RRCID ->	132913	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	12077	PERF.11826 - 11853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MATHERS UNIT				WELL #:	4016L	RRCID ->	165012	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.11810 - 11882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	17150 X	3482	-0-	-13668	-0-	3481 2	1 9	Y	1	1 8		43
11	3420 X	3025	-0-	-395	-0-	3025 2		Y	-0-			43
12	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3248 2	1 9	Y	1	1 8		43
01	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	3262 2		Y	-0-			43
02	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	2992 2	61 9	Y	55			98
03	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	3121 2	32 9	Y	29	1 8		126

GILL				WELL #:	3016	RRCID ->	208740	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11802 - 11812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)				34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
GILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11146 - 11152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOLLAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11062 - 11072			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		WELL #:		34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056										
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIT MO (MORROW)		WELL #:		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056										
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400			
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	2	N	-0-			-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-			-0-
02	644 N	129	-0-	-515	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03	713 N	365	-0-	-348	-0-	365	2			N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 209064	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11536	- 11587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLAZIER (MORROW UPPER)				35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
SPARKS, ELMER E.				WELL #: 2	RRCID -> 116678	COMPL. DATE 02/05/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10998	- 11036		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SPARKS, ELMER E.				WELL #: 1	RRCID -> 141465	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10631	- 11007		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
MCQUIDDY				WELL #: 1064	RRCID -> 116190	COMPL. DATE 08/17/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10999	- 11051		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
BUSSARD				WELL #: 2063	RRCID -> 118897	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11009	- 11024		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
URSHEL, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 156859	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)			35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
FEE			WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10879 - 10906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	217 #	159	-0-	-58 B	-378	159	2	N	-0-		43	
11	210 #	142	-0-	-68 B	-446	142	2	N	-0-		43	
12	217 #	68	-0-	-149 B	-595	68	2	N	-0-		43	
01	186 #	2	-0-	-184 B	-779	2	2	N	-0-		43	
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-919			N	-0-		43	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-631	CANCELLED UNDERAGE ->	-288							
03	155 #	39	-0-	-116 B	-747	39	2	N	-0-		43	
FEE			WELL #: 1021		RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10885 - 10909	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
MURRY, VERA M.			WELL #: 11		RRCID -> 132154		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10945 - 10960	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
MURRY, VERA M.			WELL #: 10		RRCID -> 132158		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10978 - 11002	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
GLAZIER, S. (MORROW LOWER)			35246 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
URSCHHEL -49-			WELL #: 3-L		RRCID -> 139259		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 16560		PERF.12798 - 12806	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GLAZIER, S. (MORROW UPPER)			35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056									
URSCHHEL -49-			WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560		PERF.11615 - 11632	
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		-0-	
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-		-0-	
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-		-0-	
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-		-0-	
02	868 N	328	-0-	-540	-0-	328	2	N	-0-		-0-	
03	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2	N	-0-		-0-	

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
HUMPHREYS 46				WELL #: 3	RRCID -> 178041	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 11456	- 11476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)				36525 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875						
BURRELL				WELL #: 1	RRCID -> 102775	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH 17364	PERF. 16202	- 16242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		92
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2020										

BURRELL, OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 111514	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 16344	PERF. 15364	- 16112	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20										

GREEN HOUSE (DOUGLAS)				36692 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569						
CIRCLE DOT R				WELL #: 103	RRCID -> 203140	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7582	- 7588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 2	N	-0-		104
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-		104
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	97		201
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160 2	N	-0-		201
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031 2	N	-0-		201
03	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148 2	N	-0-		201

GREENE RANCH (ATOKA)				36741 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218						
GREENE B				WELL #: 2	RRCID -> 246912	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 6585	- 6649	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)		36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
GREENE B		WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GRUVER, N. (HEPLER)		37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392					
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-			-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-			-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
03	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	91	2			Y	-0-			-0-

SCHAUB, JULIAN		WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721					
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
CREST RESOURCES, INC.		189901													
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090					
10	1054	N	740	-0-	-314	-0-	740	2			N	-0-			153
11	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-			153
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			153
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-			153
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			153
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392					
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOPER, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940					
10	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2376	2			N	-0-			30
11	2700	X	2004	-0-	-696	-0-	2004	2			N	-0-			30
12	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2			N	-0-			30
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			30
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			30
03	2387	X	165	-0-	-2222	-0-	165	2			N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CREST RESOURCES, INC.		189901												
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851												
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950				
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2111	3	8	9	N	7		90
11	2370	N	1864	-0-	-506	-0-	1839	3	25	9	N	23		113
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2312	3	19	9	N	17		130
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-		130
*02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1889	3	34	9	N	31		161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		161

G. & S. INC.		292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
ETTLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935				
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-		-0-
11	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-		-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-		-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-		-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-		-0-

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437				
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DOUBLE D		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HARRIS		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438				
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-		-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-		-0-
12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			N	-0-		-0-
01	2015	N	1767	-0-	-248	-0-	1767	2			N	-0-		-0-
02	1736	N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2			N	-0-		-0-
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-		-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		427513										
COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-			-0-
11	840 N	712	-0-	-128	-0-	712	2	N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-			-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			-0-
02	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-			-0-
03	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2	N	-0-			-0-

CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944				
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
11	600 N	506	-0-	-94	-0-	506	2	N	-0-			-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
MCCELLELAN		WELL #: 6012		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC				891725								
WHITAKER				WELL #: 2260	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881			
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-			-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771 3	N	-0-			-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812 3	N	-0-			-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-			-0-
*02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734 3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550			
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	- 9284			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NELSON "E"				WELL #: 3740	RRCID -> 174475	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9222	- 9252			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				CNTY: HANSFORD				
HOLLAND, R. H.				WELL #: 2	RRCID -> 123284	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7344	- 9693			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)
DALF ENERGY LLC
LOCKE CATTLE COMPANY

38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
197641
WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

HAMON LOCKE (HUNTON)
DALF ENERGY LLC
LOCKE CATTLE COMPANY

38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
197641
WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)
COURSON OIL & GAS, INC.
WAGGONER

38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

10	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	62	1	718	2	N	-0-				65
11	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	46	1	542	2	N	-0-				65
12	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	62	1	847	2	N	-0-				65
01	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	62	1	653	2	N	-0-				65
02	560 N	559	-0-	-0-	B	-0-	56	1	503	2	N	-0-				65
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 N	556	-0-	-0-	B	-0-	62	1	494	2	N	-0-				65

RAY

WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC
TANDY

684575
WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-				24
11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-				24
12	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-				24
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-				24
*02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-				24
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				24

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BATTON OIL & GAS, LLC		056384								
ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	736 2	N	-0-		-0-
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 2	N	-0-		-0-
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-
*02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847								
JOINER, C.H.		WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795		
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
*03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
RACOL		WELL #: 2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772		
10	651 N	553	-0-	-98	-0-	553 2	N	-0-		-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	600 2	N	-0-		-0-
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
CLUCK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HART -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742		
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	54 1	233 2	N	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32 1	255 2	N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-	-0-
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218 2		N	-0-	-0-
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24 1	258 2	N	-0-	-0-
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ALE		WELL #:		2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1661	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1621	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1558	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1366	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1543	2	N	-0-	-0-	-0-	

JONES -Z-		WELL #:		1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

HAL		WELL #:		2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	

TILLEY OIL & GAS, INC.		WELL #:		860210		RRCID -> 064750		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757						
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	-0-	269	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	-0-	274	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

CLARK		WELL #:		2		RRCID -> 073935		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745						
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	-0-	223	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	-0-	238	5		N	-0-	-0-	-0-	-0-	

HANNAS DRAW (HUGOTON)		WELL #:		38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851		RRCID -> 113207		COMPL. DATE 08/28/1984		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063						
10	1400	N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1303	N	1303	-0-	-0-	B	-0-	1303	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1314	N	1314	-0-	-0-	B	-0-	1314	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1282	N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	1155	N	1155	-0-	-0-	B	-0-	1155	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851												
HANSFORD -SWD-		WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698		PERF. 3570 - 3606				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198		PERF. 3044 - 3054				
10	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
11	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767	3			N	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3			N	-0-			-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
*02	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143				
10	1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982	3			N	-0-			-0-
11	2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001	3			N	-0-			-0-
*02	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146				
10	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	3			N	-0-			-0-
12	1426 N	1342	-0-	-84 B	-0-	1342	3			N	-0-			-0-
01	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	3			N	-0-			-0-
*02	2966	2966	-0-	-0- B	-0-	2966	3			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRO HALEY		660062		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098				
ALLAR		WELL #: 1												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		//CONT.//	38797 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						
ANDREWS, R. S.		WELL #:	1	RRCID -> 250635	COMPL. DATE 02/20/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 3786 - 3815	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
03	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)			38797 124	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC			491872						
COLLARD		WELL #:	3752 U	RRCID -> 114637	COMPL. DATE 06/17/1984	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 6041 - 6255	
10	14B DENY	50	-0-	50	76	50 2	N	-0-	222
11	14B DENY	74	-0-	74	150	74 2	N	-0-	222
12	14B DENY	62	-0-	62	212	62 2	N	-0-	222
01	14B DENY	946	-0-	946	1158	946 2	N	-0-	222
02	T. A.	69	-0-	69	1227	69 2	N	-0-	222
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	1227		N	NO RPT	222

XTO ENERGY INC.			945936						
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #:	6 U	RRCID -> 112374	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6143 - 6360	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223		N	-0-	-0-

HANSFORD (DOUGLAS)			38797 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851						
HART, H. B.		WELL #:	1LT	RRCID -> 040981	COMPL. DATE 11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 4790 - 4878	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COLLINS, TOM O.		WELL #:	1	RRCID -> 141764	COMPL. DATE 06/24/1992	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4802 - 4804	
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3	N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-	-0-
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-	-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (HEPLER)			38797 248	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084						
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:	6	RRCID -> 207649	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6464 - 6516	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MARMATON)			38797 310		ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851												
HOLT 162			WELL #: 1		RRCID -> 285783			COMPL. DATE 08/19/2018		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6055 - 6141			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		7316 #	4447	-0-	-2869	-0-	4217	3	230	9	N	209			357
11		32121 R	32121	-0-	-0-	-0-	32121	3			N	-0-			357
12		75370 R	75370	-0-	-0-	-0-	75370	3			N	-0-			357
01		51310 R	51310	-0-	-0-	-0-	51310	3			N	-0-			357
*02		57108 R	57108	-0-	-0-	-0-	57108	3			N	-0-	182 1		175
03		12834 #	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT			175

HOLT			WELL #: 1155		RRCID -> 287597			COMPL. DATE 08/21/2018		TOTAL DEPTH 8589		PERF. 5946 - 6080			
10		0 W	16845	-0-	16845	20996	16845	3			N	-0-			409
11		0 W	16194	-0-	16194	37190	16194	3			N	-0-			409
12		0 W	15995	-0-	15995	53185	15995	3			N	-0-			409
01		0 W	10036	-0-	10036	63221	10036	3			N	-0-			409
02		0 W	10961	-0-	10961	74182	10961	3			N	-0-			409
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	74182					N	NO RPT			409

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232												
CARMODY			WELL #: 2 U		RRCID -> 022123			COMPL. DATE 08/26/1959		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 6488 - 6500			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865												
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-			WELL #: 1 L		RRCID -> 022124			COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6110 - 6154			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC			684575												
PATTON, M. W., ET AL UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 022125			COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6118 - 6129			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC			704176												
COBLE			WELL #: 2		RRCID -> 175571			COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5810 - 5830			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MARMATON) //CONT.// 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 248305 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5931 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		4530 R	4530	-0-	-0-	-0-	202	1	4328	2	N	119
11		4110 #	4068	-0-	-42	-0-	202	1	3866	2	N	119
12		4154 #	3879	-0-	-275	-0-	195	1	3678	2	N	124
01		4247 #	4111	-0-	-136	-0-	202	1	3898	2	N	134
02		3836 #	3230	-0-	-606	-0-	202	1	3028	2	N	134
03		4247 #	4109	-0-	-138	-0-	202	1	3901	2	N	139

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 184698 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8162 - 8182												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 208961 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8176 - 8224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	10
11		990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	10
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	10
01		1023 N	877	-0-	-146	-0-	877	2			N	10
02		896 N	776	-0-	-120	-0-	776	2			N	10
03		930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	10

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851												
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58

ABELL "A" WELL #: 2T RRCID -> 186491 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8160 - 8169												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		SWR 10	2425	-0-	2425	128263	2425	2			N	5
11		SWR 10	2119	-0-	2119	130382	2119	3			N	5
12		SWR 10	2258	-0-	2258	132640	2258	3			N	5
01		SWR 10	2411	-0-	2411	135051	2411	3			N	5
02		SWR 10	1845	-0-	1845	136896	1845	3			N	5
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	136896					N	5

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
COFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7246 - 7916
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-		-0-
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532 3		N	-0-		-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-		-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530 3		N	-0-		-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481 3		N	-0-		-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8427 - 8586
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BUZZARD 4		WELL #:		402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		3203	RRCID ->	211345	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8164 - 8194
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR		WELL #:		6	RRCID ->	242219	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7717 - 7945
10	1860 N	1544	-0-	-316	-0-	1544 3		N	-0-		-0-
11	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-		-0-
*03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3		N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		4	RRCID ->	242338	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7803 - 7838
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
MADDOX 39		WELL #:		3H	RRCID ->	246573	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 8311 - 10223	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #:		5	RRCID ->	249435	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7718 - 7912	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	3246	-0-	3246	3246	3246	2			N	-0-	-0-

GIBNER 3		WELL #:		2	RRCID ->	250655	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7780 - 7800	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	2	RRCID ->	188253	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7948 - 7955
STEELE-COLLARD "28"												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7119 - 7134	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022												

SABRE OPERATING, INC.		742261		WELL #:	1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660
LACKEY GU												
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 3470 - 3550	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 8612	
10		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-		25
11		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	8	9	32
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	N	11	9	42
01		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	N	6	9	47
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	3	9	50
*03		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	11	9	60

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8295 - 8471	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8515 - 8588	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8268 - 8294	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DALF ENERGY LLC				197641								
HOLT, EVA		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6034 - 6047	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1163	RRCID ->	022116	COMPL. DATE	09/17/1959	TOTAL DEPTH	7351	PERF. 5982 - 5994		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865					CNTY: HANSFORD				
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS				1 U	RRCID ->	022114	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276	PERF. 5932 - 5954		
10	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3		N	-0-			-0-
02	476 N	452	-0-	-24	-0-	452	3		N	-0-			-0-
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT				1	RRCID ->	033031	COMPL. DATE	04/18/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5988 - 6003		
10	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	510 N	434	-0-	-76	-0-	434	3		N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: HANSFORD				
SEITZ, V. E.				1164 C	RRCID ->	022117	COMPL. DATE	04/10/1960	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6050 - 6062		
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			74
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-			74
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			74
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			74
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2		N	-0-			74
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-			74

VANDENBURG				1	RRCID ->	064946	COMPL. DATE	07/29/1975	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6092 - 6106		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389					CNTY: HANSFORD				
PEARSON				6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942		
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
12	806 N	453	-0-	-353	-0-	453	2		N	-0-			-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
*02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-			-0-
*03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER) //CONT.// 38797 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HUTCHISON, GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 022107 COMPL. DATE 06/27/1962 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6002 - 6026

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2	N	-0-			-0-
11		840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2	N	-0-			-0-
12		868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2	N	-0-			-0-
01		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-			-0-
02		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-			-0-
*03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 JACKSON-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 022108 COMPL. DATE 02/15/1960 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983

10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2	N	-0-			137
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2	N	-0-			137
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-			137
01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-			137
*02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-			137
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOLT, ROBERT WELL #: 2162 RRCID -> 022111 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5994 - 6010

10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-			-0-
11		900 N	896	-0-	-4	-0-	896 2	N	-0-			-0-
12		930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2	N	-0-			-0-
01		930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2	N	-0-			-0-
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-			-0-
*03		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2	N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU WELL #: 1171 RRCID -> 022113 COMPL. DATE 07/19/1960 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5961 - 5977

10		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-			46
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3	N	-0-			46
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	N	-0-			46
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			46
02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-			46
*03		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-			46

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7309 - 7347

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
GANDY, W. H. GU		WELL #:		1	RRCID ->	028367	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7056 - 7082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2	N	-0-		-0-
11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-		-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335	2	N	-0-		-0-
03		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214	2	N	-0-		-0-

MADDOX, EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	028368	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7794 - 7834	
10		1271 N	988	-0-	-283	-0-	988	2	Y	-0-		-0-
11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	Y	-0-		-0-
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	Y	-0-		-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-		-0-
02		1036 N	913	-0-	-123	-0-	913	2	Y	-0-		-0-
03		1147 N	464	-0-	-683	-0-	464	2	Y	-0-		-0-

MATHEWS, V. A GU		WELL #:		1 T	RRCID ->	028370	COMPL. DATE	03/29/1960	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 8516 - 8546	
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	Y	-0-		-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	Y	-0-		-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	Y	-0-		-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	Y	-0-		-0-
02		532 N	144	-0-	-388	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
03		558 N	67	-0-	-491	-0-	67	2	Y	-0-		-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		1 T	RRCID ->	028371	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	8690	PERF. 6616 - 8580	
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	Y	-0-		29
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	Y	-0-		29
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2	Y	-0-		29
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	Y	-0-		29
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	Y	-0-		29
*03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	Y	-0-		29

BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	035811	COMPL. DATE	11/10/1963	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 7916 - 8006	
10		961 N	950	-0-	-11	-0-	950	2	N	-0-		8
11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	N	-0-		8
12		992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2	N	-0-		8
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2	N	-0-		8
02		924 N	862	-0-	-62	-0-	862	2	N	-0-		8
03		992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2	N	-0-		8

BUZZARD 4		WELL #:		1 T	RRCID ->	035812	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 7784 - 8058	
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	Y	-0-		-0-
12		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	Y	-0-		-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
*03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	Y	-0-		-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035928	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7807 - 8044	
10		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2	Y	-0-		40
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2	Y	-0-		40
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	Y	-0-		40
01		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	Y	5		45
02		1932 N	1378	-0-	-554	-0-	1378	2	Y	-0-		45
03		2232 N	1432	-0-	-800	-0-	1432	2	Y	-0-		45

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182														
10		1054 N	995	-0-	-59	-0-	-0-	995	2	Y	-0-			52
11		1050 N	885	-0-	-165	-0-	-0-	885	2	Y	-0-			52
12		1054 N	426	-0-	-628	-0-	-0-	426	2	Y	-0-			52
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2	Y	-0-			52
02		840 N	386	-0-	-454	-0-	-0-	386	2	Y	-0-			52
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-			Y	-0-			52

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946														
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			5
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-			5
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			5
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			5
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			5
*03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			5

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664														
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-			52
11		2160 N	2050	-0-	-110	-0-	-0-	2050	2	N	-0-			52
12		2263 N	2132	-0-	-131	-0-	-0-	2132	2	N	-0-			52
01		2263 N	1970	-0-	-293	-0-	-0-	1970	2	N	-0-			52
02		1904 N	1883	-0-	-21	-0-	-0-	1883	2	N	-0-			52
03		2139 N	1661	-0-	-478	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			52

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494														
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-			85
11		1590 N	1551	-0-	-39	-0-	-0-	1551	2	N	-0-			85
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2	N	-0-			85
01		1643 N	1454	-0-	-189	-0-	-0-	1454	2	N	-0-			85
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-			85
03		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	-0-	1627	2	N	5			90

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576														
10		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			102
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1430	2	N	3			105
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			105
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			105
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	N	-0-			105
*03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	2	N	2			107

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
BUZZARD										WELL #: 2		RRCID -> 187639		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		3224 X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2		N	-0-				102		
11		3120 X	3005	-0-	-115	-0-	3005	2		N	-0-				102		
12		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2		N	-0-				102		
01		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-				102		
02		2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759	2		N	-0-				102		
03		3131 X	3128	-0-	-3	-0-	3128	2		N	-0-				102		

KIRK "A" GAS UNIT										WELL #: 1201		RRCID -> 188071		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

BUZZARD 4										WELL #: 402		RRCID -> 204451		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

BUZZARD										WELL #: 3		RRCID -> 210619		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224	
10		1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1514	2		N	-0-				27		
11		1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2		N	-0-				27		
12		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	2		N	-0-				27		
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504	2		N	-0-				27		
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-				27		
*03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2		N	-0-				27		

BUZZARD, G. F.										WELL #: 3203		RRCID -> 211344		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194	
10		3038 X	2842	-0-	-196	-0-	2840	2	2	9	N	2			105		
11		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2956	2	13	9	N	12			117		
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3095	2	6	9	N	5			122		
01		3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729	2			N	-0-			122		
02		2744 X	2420	-0-	-324	-0-	2413	2	7	9	N	6			128		
*03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			128		

MADDOX 39										WELL #: 3H		RRCID -> 265150		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223	
10		4650 X	4626	-0-	-24	-0-	4626	2			N	-0-			107		
11		4500 X	4450	-0-	-50	-0-	4450	2			N	-0-			107		
12		4619 X	4587	-0-	-32	-0-	4586	2	1	9	N	1			108		
01		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2	4	9	N	4			112		
02		4172 X	4129	-0-	-43	-0-	4128	2	1	9	N	1			113		
03		4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4546	2	2	9	N	2			115		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
CONVERSE		WELL #:		1 T	RRCID -> 028393	COMPL. DATE	10/16/1961	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 8426 - 8435	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDERS		WELL #:		1	RRCID -> 028396	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	8296	PERF. 8228 - 8265	
10	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3		N	-0-		-0-
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	616 3		N	-0-		-0-
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629 3		N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-		-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAINARD		WELL #:		1 L	RRCID -> 064115	COMPL. DATE	11/04/1975	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8594 - 8606	
10	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845 3	1 9	N	1		67
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-		67
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		67
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		67
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		67
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

LANDIS -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 085883	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7619 - 7820	
10	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	1425 2		N	-0-		4
11	1380 N	45	-0-	-1335	-0-	45 3		N	-0-		4
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 3		N	-0-		4
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423 3		N	-0-		4
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3		N	-0-		4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

SANTA FE		WELL #:		1092	RRCID -> 135775	COMPL. DATE	07/10/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7506 - 7520	
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		46
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-		46
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-		46
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		46
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-		46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

ODC		WELL #:		1091	RRCID -> 139248	COMPL. DATE	07/31/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7504 - 7516	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

ETTER		WELL #:		3	RRCID -> 160323	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8458 - 8465	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851								
MATHWEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		83
11	1020 N	758	-0-	-262	-0-	758 3	N	-0-		83
12	837 N	743	-0-	-94	-0-	743 3	N	-0-		83
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		83
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 3	N	-0-		83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
11	14B2 EXT	435	-0-	435	-0-	435 3	N	-0-		5
*12	882	447	-0-	-435	-0-	447 3	N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

BREITBURN OPERATING L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 168395		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8178 - 8202		
LYNN, E.C. GAS UNIT										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		WELL #: 1097		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644		
CATHERINE										
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-		117
11	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387 2	N	-0-		117
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-		117
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2	N	-0-		117
*02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2	N	-0-		117
03	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		N	NO RPT		117

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 028426		COMPL. DATE 06/05/1958		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7769 - 7807		
COFFIN										
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	158 1	20
*11	14B2 EXT	1327	-0-	1327	-0-	1327 3	N	-0-		20
*12	14B2 EXT	549	-0-	549	-0-	549 3	N	-0-		20
*01	14B DENY	586	-0-	586	-0-	2462 3	N	-0-		20
*02	14B DENY	513	-0-	513	-0-	2975 3	N	-0-		20
03	14B DENY	554	-0-	554	-0-	3529 3	N	-0-		20

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.// //CONT.//	38797 558 172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.//	38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LEE B		//CONT.//	172232	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					

O LOUGHLIN B		WELL #:	1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8014 -	8065		
10	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1289	3	2	9	N	2			25
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-			25
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-			25
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4	9	N	4			29
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2			31
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			31

O LOUGHLIN B		WELL #:	1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7736 -	7821		
10	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
02	840 N	513	-0-	-327	-0-	513	3			N	-0-			-0-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-			-0-

O LOUGHLIN C		WELL #:	1	RRCID ->	028430	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7875 -	7913		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021														

O LOUGHLIN B		WELL #:	2	RRCID ->	191794	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7740 -	7766		
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

O LOUGHLIN C		WELL #:	2	RRCID ->	192272	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7900 -	7930		
10	372 N	115	-0-	-257	-0-	115	3			N	-0-			110
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-			110
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-			110
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			110
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-			110
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			110

SANDERS C		WELL #:	2	RRCID ->	192924	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7516 -	7536		
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			107
*05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			107
*06	540 N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-			107
*07	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-			107
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			107
*09	540 N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-			107
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			107
*11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-			107
*12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			107
*01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-			107
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			107
*03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			107

O LOUGHLIN B		WELL #:	3	RRCID ->	199648	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7760 -	7788		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021														

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	3	1	1576	2	N	-0-				3
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-				3
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	N	-0-				3
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817	2	N	-0-				3
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-				3
03	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	2	1	1395	2	N	-0-				3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	1	1	258	2	N	-0-				-0-
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	1	1	239	2	N	-0-				-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-				-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-				-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-				-0-
*03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-				-0-

DACO, INC. 196940
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

10	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-				163
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-				163
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-				163
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-				163
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-				163
*03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-				163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-				-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
*03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-				29
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-				29
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-				29
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	541	2	29	9	N	26				55
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50	9	N	45				100
*03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20	9	N	18	116	1		2

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-				52
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-				52
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-				52
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				52
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-				52
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-				52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	64

KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22

FAULCONER ENERGY, LLC		ORA		263648		WELL #:		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365	PERF. 8268 - 8282
10	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	1520	2			N	-0-			47
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			47
12	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-			47
01	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-			47
02	1484	N	1207	-0-	-277	-0-	1207	2			N	-0-			47
*03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-			47

REX		WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470	PERF. 6513 - 8376				
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-			95
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			95
12	1953	N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2			N	-0-			95
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-			95
02	1876	N	1763	-0-	-113	-0-	1763	2			N	-0-			95
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1828	2	10	9	N	9			104

BLODGETT A		WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902	PERF. 7226 - 7808				
10	1984	N	1007	-0-	-977	-0-	1007	2			N	-0-			26
11	1620	N	1096	-0-	-524	-0-	1096	2			N	-0-			26
12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	980	2			N	-0-			26
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-			26
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1095	2	47	9	N	43			69
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			69

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	559	-0-	559	559	559	3			N	-0-
12		14B2 EXT	408	-0-	408	967	408	3			N	-0-
01		14B2 EXT	998	-0-	998	1965	998	3			N	-0-
02		14B2 EXT	817	-0-	817	2782	817	3			N	-0-
03		14B2 EXT	887	-0-	887	3669	887	3			N	-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296												
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091												
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-
01		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-
02		1400 N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920												
10		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-
11		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-
*02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856												
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-
11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-
12		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-
01		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-
02		1120 N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			N	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A												
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-
12		93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1798 X	909	-0-	-889	-0-	909	2	N	-0-		360
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		360
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	N	10		370
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-		370
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		370
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		370

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614			
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-		40
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3	N	-0-		40
12	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1130	3	N	-0-		40
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-		40
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-		40
*03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-		40

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680			
*04	3000 N	3419	-0-	419	579	3419	2	N	-0-		130
*05	3100 N	4054	-0-	954	1533	4054	2	N	-0-		130
*06	3339 X	1806	-0-	-1533	-0-	1806	2	N	-0-		130
*07	2759 X	1910	-0-	-849	-0-	1910	2	N	-0-		130
*08	2759 X	1760	-0-	-999	-0-	1760	2	N	-0-		130
*09	2670 X	1621	-0-	-1049	-0-	1621	2	N	-0-		130
*10	2759 X	1569	-0-	-1190	-0-	1569	2	N	-0-		130
*11	1860 X	1543	-0-	-317	-0-	1543	2	N	-0-		130
*12	1922 X	1604	-0-	-318	-0-	1604	2	N	-0-		130
*01	1922 X	1492	-0-	-430	-0-	1492	2	N	-0-		130
*02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-		130
*03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2	N	-0-		130

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553	3	N	-0-		138
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		138
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		138
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-		138

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563			
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3	N	-0-		-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		15
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		15
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-		15
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		15
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-		15
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		15

WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665			
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3	N	-0-		37
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-		37
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-		37
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-		37
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-		37
*03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-		37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479			
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-		224
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		224
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-		224
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-		224
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-		224
*03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712			
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		18
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		18
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176	3	N	-0-		18
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-		18
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-		18
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587			
*04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-		93
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		93
*06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		93
*07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-		93
*08	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2	N	-0-		93
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-		93
*10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		93
*11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		93
*12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	2	N	-0-		93
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		93
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-		93
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-		93

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833								
10	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					48
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					48
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					48
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					48
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					48
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					48

ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					92
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					108
*05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					108
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					108
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444

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

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

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

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510

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

COURSON RANCH 31 WELL #: 2 RRCID -> 151268 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

COURSON RANCH 17 WELL #: 5 RRCID -> 152088 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735

*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					325
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					325
*06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					325
*07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					325
*08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					325
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					325
*10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					325
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					325
*12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					325
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					325
*02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					325
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

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

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	101		204
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		204
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		204
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		204

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPS RANCH B UNIT 8		WELL #: 49		RRCID -> 158789		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 159985		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159986		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556		
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		40
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3	N	-0-		40
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3	N	-0-		40
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		40
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		40
*03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3	N	-0-		40

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 160824		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BLODGETT ESTATE ET AL		WELL #: 2042		RRCID -> 163369		COMPL. DATE 03/17/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162	
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 3		RRCID -> 163371		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254	
10	8339 X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	3	N	-0-
11	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3	N	-0-
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3	N	-0-
01	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	3	N	-0-
02	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	3	N	-0-
*03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	3	N	-0-

COURSON -D- 15		WELL #: 1		RRCID -> 163485		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832	
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3	N	-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-
*03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

MCLAIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178	
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3	N	-0-
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3	N	-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-
*03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-

BRAINARD -A-		WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BRAINARD, E.S.F.		WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, RUTH		WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687							
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-0-					N	-0-			63
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-					N	-0-			63
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	3			N	-0-			63
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-			63
02	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-			63
*03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			63

COURSON -D- 172		WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686							
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1186	3	374	9	N	340			480
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			480
12	1178 N	1158	-0-	-20	-0-	-0-	1158	3			N	-0-			480
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			480
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-			480
*03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			480

FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976							
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	3	18	9	N	16			182
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-			182
12	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	-0-	1854	3			N	-0-			182
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-			182
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			182
*03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-			182

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662							
10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			174
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-			174
12	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			174
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			174
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			174
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			174

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607							
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836	1836					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	3	111	9	N	101			166
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			166
12	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			166
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-			166
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			166
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			166

MALLETT, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100							
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-			203
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-			203
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			203
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-			203
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-			203
*03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			203

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444							
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	17	9	N	15			65
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			65
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			65
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			65
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			65
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-			65

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790							
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			221
*05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			221
*06	570 X	4	-0-	-566	-0-	-0-	4	2			N	-0-			221
*07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			221
*08	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			221
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			221
*10	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			221
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			221
*12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-			221
*01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			221
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			221
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			221

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984							
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089								
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
12	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772								
10	4619 X	4163	-0-	-456	-0-	4163	3			N	-0-					277
11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151	3			N	-0-					277
12	4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388	3			N	-0-					277
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	3			N	-0-					277
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					277
03	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	4064	3			N	-0-					277

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-			74
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			74
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			74
*07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			74
*08	1054 N	655	-0-	-399	-0-	655 2		N	-0-			74
*09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-			74
*10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			74
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			74
*12	682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2		N	-0-			74
*01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			74
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			74
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	832 2	123 9	N	112			186

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726				
10	1581 X	1502	-0-	-79	-0-	1502 3		N	-0-			-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3		N	-0-			-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135								
10	3286 X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3			N	-0-					20
11	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3035	3			N	-0-					20
12	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052	3			N	-0-					20
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					20
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					20
*03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738								
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672								
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					65
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					65
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					65
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					65
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					65
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					65

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460								
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
BIRDWELL, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7852 - 7868
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	531	-0-	531	902	531	2	N	-0-			-0-
11	14B DENY	368	-0-	368	1270	368	2	N	-0-			-0-
12	14B DENY	327	-0-	327	1597	327	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	411	-0-	411	2008	411	2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2008			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2008			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	172129	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	7815 - 7875
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 - 7862
AMARILLO AREA GU													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	31	1	212	2	N	-0-	-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	25	1	191	2	N	-0-	-0-
*03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID ->	174268	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200 - 7780
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	86	1	514	2	N	-0-	49
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	79	1	479	2	N	-0-	49
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	79	1	461	2	N	-0-	49
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	80	1	488	2	N	1	50
						1	9					
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	484	2	N	-0-	50
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	2	N	-0-	20
										30	1	

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		2	RRCID ->	177680	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7862 - 7882
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	100	1	647	2	N	-0-	49
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	640	2	N	-0-	49
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	98	1	646	2	N	-0-	49
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	747	2	N	1	50
						1	9					
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	N	-0-	50
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	2	N	-0-	20
										30	1	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	961 N	876	-0-	-85	-0-		31	1	845	2	N	-0-	50
11	900 N	824	-0-	-76	-0-		30	1	794	2	N	-0-	50
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-		23	1	769	2	N	3	53
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-		3	9					
02	756 N	748	-0-	-8	-0-		31	1	849	2	N	-0-	53
*03	818 N	818	-0-	-0-	-0-		23	1	725	2	N	-0-	53
							31	1	787	2	N	-0-	53
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798				
10	1364 N	1344	-0-	-20	-0-		157	1	1187	2	N	-0-	98
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-		146	1	1139	2	N	1	99
12	1364 N	1260	-0-	-104	-0-		1	9					
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-		147	1	1113	2	N	-0-	99
02	1204 N	1002	-0-	-202	-0-		145	1	1139	2	N	-0-	99
*03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		106	1	895	2	N	1	100
							1	9					
							150	1	1181	2	N	-0-	39
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596				
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-		30	1	1403	2	N	-0-	32
11	1080 N	931	-0-	-149	-0-		29	1	902	2	N	-0-	32
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-		25	1	819	2	N	-0-	32
01	1426 N	764	-0-	-662	-0-		31	1	733	2	N	-0-	32
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-		23	1	1020	2	N	5	37
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-		6	9					
							29	1	977	2	N	3	40
							3	9					
SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920				
10	434 N	399	-0-	-35	-0-		62	1	337	2	N	-0-	91
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		71	1	407	2	N	-0-	91
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-		72	1	398	2	N	-0-	91
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-		67	1	359	2	N	-0-	91
02	448 N	335	-0-	-113	-0-		50	1	285	2	N	-0-	91
03	465 N	463	-0-	-2	-0-		70	1	391	2	N	2	13
							2	9					
SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560												
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	31	1	2935	2	N	77
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	30	1	2043	2	N	77
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	30	1	2030	2	N	77
01		2573 N	2169	-0-	-404	-0-	30	1	2139	2	N	77
02		1932 N	1809	-0-	-123	-0-	25	1	1784	2	N	77
03		2046 N	1978	-0-	-68	-0-	31	1	1946	2	N	78
							1	9				
BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568												
10		1767 N	1589	-0-	-178	-0-	31	1	1558	2	N	220
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1812	2	N	220
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	31	1	1860	2	N	220
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	2	N	221
							1	9				
02		1708 N	1521	-0-	-187	-0-	23	1	1497	2	N	222
							1	9				
03		1891 N	1780	-0-	-111	-0-	30	1	1746	2	N	37
							4	9				
COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773												
10		558 N	510	-0-	-48	-0-	30	1	480	2	N	182
11		660 N	462	-0-	-198	-0-	30	1	432	2	N	182
12		558 N	446	-0-	-112	-0-	30	1	416	2	N	182
01		496 N	474	-0-	-22	-0-	31	1	443	2	N	182
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	182
*03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	N	24
							1	9				
ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516												
10		558 N	496	-0-	-62	-0-	31	1	465	2	N	182
11		420 N	390	-0-	-30	-0-	30	1	360	2	N	182
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	182
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	182
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	182
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	314	2	N	185
							3	9				
STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512												
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560													
E.S.F. BRAINARD			WELL #: 2		RRCID -> 218475			COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		1426 N	1237	-0-	-189	-0-		31	1	1200	2	N	5			162
								6	9							
11		1320 N	1156	-0-	-164	-0-		30	1	1115	2	N	10			172
								11	9							
12		1302 N	1185	-0-	-117	-0-		31	1	1153	2	N	1			173
								1	9							
01		1240 N	1129	-0-	-111	-0-		30	1	1098	2	N	1			174
								1	9							
02		1092 N	1015	-0-	-77	-0-		23	1	991	2	N	1			175
								1	9							
*03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		30	1	1173	2	N	8			183
								9	9							

MATHEWS, VIRGIL			WELL #: 1		RRCID -> 219002			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505					
10		434 N	399	-0-	-35	-0-		30	1	369	2	N	-0-			128
11		480 N	374	-0-	-106	-0-		30	1	344	2	N	-0-			128
12		434 N	356	-0-	-78	-0-		30	1	326	2	N	-0-			128
01		403 N	356	-0-	-47	-0-		30	1	326	2	N	-0-			128
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-		22	1	341	2	N	-0-			128
*03		461 N	461	-0-	-0-	-0-		30	1	431	2	N	-0-			128

VIRGIL MATHEWS "79"			WELL #: 1		RRCID -> 228439			COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422					
10		1333 N	1293	-0-	-40	-0-		31	1	1262	2	N	-0-			132
11		1320 N	1269	-0-	-51	-0-		30	1	1233	2	N	5			137
								6	9							
12		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-		31	1	1244	2	N	1			138
								1	9							
01		1302 N	1212	-0-	-90	-0-		31	1	1178	2	N	3			141
								3	9							
02		1176 N	1049	-0-	-127	-0-		23	1	1019	2	N	6			147
								7	9							
03		1271 N	1213	-0-	-58	-0-		30	1	1177	2	N	5			152
								6	9							

MATHEWS "2"			WELL #: 1		RRCID -> 228779			COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446					
10		899 N	890	-0-	-9	-0-		28	1	862	2	N	-0-			220
11		935 N	935	-0-	-0-	-0-		29	1	906	2	N	-0-			220
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-		30	1	839	2	N	-0-			220
01		899 N	798	-0-	-101	-0-		29	1	769	2	N	-0-			220
02		868 N	745	-0-	-123	-0-		23	1	719	2	N	3			223
								3	9							
03		868 N	706	-0-	-162	-0-		25	1	678	2	N	3	187	1	39
								3	9							

ESF BRAINARD "5"			WELL #: 1		RRCID -> 233430			COMPL. DATE 11/23/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416					
10		1364 N	1245	-0-	-119	-0-		31	1	1211	2	N	3			80
								3	9							
11		1290 N	1208	-0-	-82	-0-		30	1	1172	2	N	5			85
								6	9							
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-		31	1	1240	2	N	-0-			85
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		30	1	1233	2	N	2			87
								2	9							
02		1120 N	1111	-0-	-9	-0-		23	1	1088	2	N	-0-			87
*03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		30	1	1270	2	N	6			93
								7	9							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8164 - 8201					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	31	1	1447	2	N	-0-				93
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	30	1	1408	2	N	-0-				93
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	31	1	1432	2	N	-0-				93
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	30	1	1433	2	N	-0-				93
02	1344 N	1105	-0-	-239	-0-	23	1	1082	2	N	-0-				93
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	-0-				93

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7906 - 7950					
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	29	1	1137	2	N	2				165
11	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	30	1	1042	2	N	2				167
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	31	1	1057	2	N	3				170
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	29	1	862	2	N	2				172
02	1008 N	596	-0-	-412	-0-	22	1	574	2	N	-0-				172
03	1085 N	801	-0-	-284	-0-	29	1	772	2	N	-0-				172

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8430 - 8500					
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	28	1	1690	2	N	5				180
11	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	29	1	1738	2	N	8				188
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	3				191
01	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	28	1	1588	2	N	1				192
02	1652 N	1291	-0-	-361	-0-	23	1	1250	2	N	16				208
03	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	30	1	1492	2	N	2	190	1		20

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8230 - 8240					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8414 - 8554					
10	1798 N	1365	-0-	-433	-0-	29	1	1330	2	N	5				183
11	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	30	1	1377	2	N	10				193
12	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	31	1	1383	2	N	2				195
01	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	29	1	1329	2	N	2				197
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	23	1	1093	2	N	13				210
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	30	1	1359	2	N	6	189	1		27

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	924	-0-	-99	-0-	31	1	891	2	N	2		198
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	30	1	897	2	N	2		200
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	N	-0-		200
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	28	1	776	2	N	1		201
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	24	1	792	2	N	-0-		201
*03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	2		203

AUSTIN UNIT WELL #: 471 RRCID -> 241712 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

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

COURSON "B9" WELL #: 1641 RRCID -> 244276 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798

10	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	31	1	1158	2	N	3		185
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	30	1	1085	2	N	3		188
12	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	31	1	1063	2	N	-0-		188
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	31	1	1025	2	N	7		195
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	24	1	769	2	N	-0-		195
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1141	2	N	16	193 1	18

MARTIN "21" WELL #: 1 RRCID -> 254562 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050

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

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005
 MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510

10	868 N	690	-0-	-178	-0-	690	2		N	-0-			27
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	832	2		N	-0-			27
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			27
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			27
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			27
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			27

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
O. H. M. OPERATING				617053										
KIFF WHITE		WELL #:		6	RRCID ->	263305	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7654 - 7660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
*03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-

PALEO, INC.				635116										
HUTCHISON		WELL #:		1	RRCID ->	119356	COMPL. DATE	09/26/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7694 - 7791		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
HART		WELL #:		1	RRCID ->	044974	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7084 - 7101		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE-COLLARD -B-		WELL #:		1 T	RRCID ->	028380	COMPL. DATE	04/19/1957	TOTAL DEPTH	7616	PERF.	7498 - 7520		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD -F-		WELL #:		2	RRCID ->	079398	COMPL. DATE	10/17/1978	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7786 - 7812		
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			90
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			90
12	992 N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-			90
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			90
02	896 N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-			90
03	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-			90

COLLARD, STEELE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	178355	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	7770 - 7782		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 4		RRCID -> 178358		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			42
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			42
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-			42
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			42
02	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2	N	-0-			42
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2	N	-0-			42

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LACKEY		WELL #: 3 L		RRCID -> 059779		COMPL. DATE 12/21/1973		TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014				
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCHER TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 148067		COMPL. DATE 01/07/1994		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852				
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	62	1	1532	2	N	-0-	27
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	-0-	27
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	N	-0-	27
01	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	62	1	1346	2	N	-0-	27
02	1288 N	1214	-0-	-74	-0-	62	1	1152	2	N	-0-	27
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	62	1	1221	2	N	-0-	27

LACKEY GU		WELL #: 1		RRCID -> 194799		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LACKEY GU		WELL #: 2		RRCID -> 216410		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666				
10	806 N	709	-0-	-97	-0-	31	1	678	2	N	-0-	-0-
11	780 N	664	-0-	-116	-0-	30	1	634	2	N	-0-	-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-	-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-	-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-	-0-
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-	-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022				
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	571	3	8	9	N	7	76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	81
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-	81
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	N	2	83
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
SKINNER WELL #: 1 V RRCID -> 073497 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8196 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			3
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-			3
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-			3
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			3
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-			3
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-			3

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 065782 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8064 - 8078

10	248 N	210	-0-	-38	-0-	1	1	209	2	N	-0-			17
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	1	1	188	2	N	-0-			17
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	1	1	159	2	N	-0-			17
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-			17
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	1	1	144	2	N	-0-			17
*03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	2	N	-0-			17

BRYAN WELL #: 1 T RRCID -> 072321 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7980 - 7998

10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	2	1	742	2	N	-0-			-0-
11	780 N	748	-0-	-32	-0-	2	1	746	2	N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	2	N	-0-			-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	761	2	N	-0-			-0-
02	700 N	683	-0-	-17	-0-	2	1	681	2	N	-0-			-0-
*03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	N	-0-			-0-

NOVAK WELL #: 1 L RRCID -> 073938 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8048 - 8058

10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	1	1	405	2	N	-0-			-0-
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	1	1	407	2	N	-0-			-0-
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	1	1	413	2	N	-0-			-0-
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	1	1	415	2	N	-0-			-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	2	N	-0-			-0-
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 1031 RRCID -> 078046 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7918 - 7936

10	372 N	326	-0-	-46	-0-	1	1	325	2	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	424	2	N	-0-			-0-
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	N	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	408	2	N	-0-			-0-
03	434 N	330	-0-	-104	-0-	1	1	329	2	N	-0-			-0-

SCHIFF WELL #: 2 RRCID -> 198281 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007

10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	1	1	507	2	N	-0-			-0-
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	1	1	491	2	N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-			-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-			-0-
*03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
BRAINARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 111113 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2166	2	53	9	N	48			57
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	9			66
12	2387 N	1586	-0-	-801	-0-	1578	2	8	9	N	7			73
01	2232 N	1457	-0-	-775	-0-	1448	2	9	9	N	8			81
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	1246	2	7	9	N	6			87
03	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	-0-			87

BRAINARD -A- WELL #: 1 RRCID -> 112135 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602														
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			29
11	870 N	133	-0-	-737	-0-	1	1	132	2	N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	2	N	-0-			29
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	N	-0-			29
*03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	N	-0-			29

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405														
10	1054 N	743	-0-	-311	-0-	743	2			N	-0-			13
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			13
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	-0-			13
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	-0-			13
02	672 N	91	-0-	-581	-0-	91	2			N	-0-			13
03	744 N	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	-0-			13

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422														
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	130	1	1149	2	N	-0-			-0-
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1775	2	N	-0-			-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	N	-0-			-0-
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	130	1	1596	2	N	-0-			-0-
02	1792 N	1349	-0-	-443	-0-	130	1	1219	2	N	-0-			-0-
03	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	130	1	1278	2	N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263														
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
12	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1127	-0-	-77	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-			-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 196192 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 8290														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470														
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21														

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566														
10		837 N	318	-0-	-519	-0-	318	2		N	-0-			89
11		1290 N	531	-0-	-759	-0-	531	2		N	-0-			89
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			89
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			89
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		N	-0-			89
*03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-			89

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556														
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			192
11		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2		N	-0-			192
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2		N	-0-			192
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2		N	-0-			192
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			192
03		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2		N	-0-			192

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800														
GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972														
10		930 N	485	-0-	-445	-0-	485	2		N	-0-			-0-
11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
12		713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2		N	-0-			-0-
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-
02		672 N	528	-0-	-144	-0-	528	2		N	-0-			-0-
*03		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
KENNEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028361 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8271 - 8289														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
*02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			93
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
BUZZARD, G. F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028373		COMPL. DATE 04/26/1957		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8167 - 8178				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, C. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 028376		COMPL. DATE 09/02/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7636 - 8202				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #: 1		RRCID -> 028378		COMPL. DATE 11/25/1957		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 077524		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 166017		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			181
12	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-			181
01	558 X	500	-0-	-58	-0-	499	2	N	1			182
*02	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			182
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			182

BRAINARD -177-		WELL #: 1D		RRCID -> 168351		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312

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

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494

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

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 JONES, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 028441 COMPL. DATE 03/27/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7045 - 7071

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022 - WELL PLUGGED 2/1/2022

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028445 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8244 - 8261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					8
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					8
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					8
01	2046 N	1902	-0-	-144	-0-	1902	2			N	-0-					8
02	1400 N	1154	-0-	-246	-0-	1154	2			N	-0-					8
03	1860 N	1154	-0-	-706	-0-	1154	2			N	-0-					8

WEST, KL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028446 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8139 - 8294

10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-

WINDER, C. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028447 COMPL. DATE 07/24/1956 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7146 - 7160

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

WINDER, WOOD GU WELL #: 1 RRCID -> 028448 COMPL. DATE 09/30/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7175 - 7194

10	837 N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					80
11	780 N	654	-0-	-126	-0-	654	2			N	-0-					80
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					80
01	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					80
02	616 N	478	-0-	-138	-0-	478	2			N	-0-					80
03	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-					80

YANDA, ET AL, GU WELL #: 1 RRCID -> 028449 COMPL. DATE 09/26/1960 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8012 - 8034

10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	279	1	1451	2	N	-0-					-0-
11	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	270	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	279	1	1914	2	N	-0-					-0-
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	279	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2072 N	1806	-0-	-266	-0-	252	1	1554	2	N	-0-					-0-
03	2201 N	1833	-0-	-368	-0-	279	1	1554	2	N	-0-					-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028450 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541

10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					6
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					6
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					6
01	DLQ G-10	962	-0-	962	-0-	962	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	785	-0-	785	-0-	1747	2			Y	-0-					6
*03	1900 N	785	-0-	-1115	-0-	632	2			Y	-0-					6

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 T RRCID -> 030537 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #:		1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-		8
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		8
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		N	-0-		8
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-		8
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-		8
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-		8

WAKITA OPERATING, LLC				891725								
HANSFORD GU 22		WELL #:		1 T		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
BARRETT, E. G.		WELL #:		1 L		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708		
10	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-		24
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2		N	-0-		24
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-		24
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2802	2	1 9	N	1		25
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2		N	-0-		25
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-		25

HANSFORD GU 21		WELL #:		1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		31			Y	-0-		-0-

HANSFORD GU 25		WELL #:		1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736		
10	527 N	387	-0-	-140	-0-	387	2		N	-0-		13
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	380	2	1 9	N	1		14
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-		14
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-		14
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		14
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-		14

HANSFORD GU 29		WELL #:		1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		62
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		62
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		62
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		62
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		62
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		62

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	541 2	N	-0-		1
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		1
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2	N	-0-		1
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2	N	-0-		1
02	560 N	494	-0-	-66	-0-	494 2	N	-0-		1
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		1

BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690		
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951 3	N	-0-		45
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3	N	-0-		45
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3	N	-0-		45
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 3	N	-0-		45
02	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3	N	-0-		45
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-		45

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702		
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		N	-0-		5
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3	N	-0-		5
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		5
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		5
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165 3	N	-0-		5
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3	N	-0-		5

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794		
10	1333 N	1115	-0-	-218	-0-	1115 3	N	-0-		5
11	1320 N	917	-0-	-403	-0-	917 3	N	-0-		5
12	961 N	757	-0-	-204	-0-	757 3	N	-0-		5
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3	N	-0-		5
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3	N	-0-		5
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3	N	-0-		5

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROOKS, H. H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3	N	-0-		24
11	1260 N	1169	-0-	-91	-0-	1169 3	N	-0-		24
12	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1216 3	N	-0-		24
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1162 3	N	2		26
02	1092 N	929	-0-	-163	-0-	929 3	N	-0-		26
*03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3	N	-0-		26

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936								
HANSFORD G U 18			WELL #:		3	RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7770 - 7804	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)					38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.					039870								
SPARKS			WELL #:		2	RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7156 - 7182	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-		-0-
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-		-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-		-0-
01	1240 N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			N	-0-		-0-
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-		-0-
03	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2			N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056								
GEORGE LOWE			WELL #:		3	RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7070 - 7092	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851								
HART			WELL #:		2	RRCID -> 183614		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7276 - 7309	
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-		-0-
11	1230 N	1095	-0-	-135	-0-	1095	3			N	-0-		-0-
12	1364 N	839	-0-	-525	-0-	839	3			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC					100222								
O'LOUGHLIN			WELL #:		361 L	RRCID -> 082167		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7581 - 7587	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.					161671								
LOWE			WELL #:		2	RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7183 - 7199	
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	N	-0-		21
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		21
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		21
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		21
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-		21
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7608 - 7618	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATHEWS, L. W.				WELL #:	4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF. 7076 - 7685	
10	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		100
11	1560	N	1489	-0-	-71	-0-	1489	2		N	-0-		100
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-		100
01	1767	N	1295	-0-	-472	-0-	1293	2	2 9	N	2		102
02	1400	N	1199	-0-	-201	-0-	1197	2	2 9	N	2		104
*03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1625	2	21 9	N	19		123

WILBANKS				WELL #:	1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7754 - 7768	
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
11	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2		N	-0-		-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-		-0-
01	1209	N	756	-0-	-453	-0-	756	2		N	-0-		-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2		N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296									
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7458 - 7464	
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		21
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		21
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		21
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		21
*02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
CATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	028348	COMPL. DATE	02/15/1991	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7124 - 7411	
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-		201
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3		N	-0-		201
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-		201
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-		201
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		201
*03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-		201

RILEY GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	086700	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7480 - 7496	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		7			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUDSON		WELL #: 2		RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	380	-0-	380	380	380 3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	367	-0-	367	747	367 2	N	-0-			-0-

LACKEY		WELL #: 3		RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
10	14B2	EXT	441	-0-	441	441	441 3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	442	-0-	442	883	442 3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	448	-0-	448	1331	448 3	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	537	-0-	537	1868	537 3	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	94	-0-	94	1962	94 3	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1962		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40	

MATHEWS 2				WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LACKEY				WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	1089	-0-	1089	1089	1089	3	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	883	-0-	883	1972	883	3	N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	941	-0-	941	2913	941	3	N	-0-		-0-	

MATHEWS				WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		130	

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
COLLARD				WELL #: 120		RRCID -> 076092		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546		
10	14B DENY	951	-0-	951	2095	951	2	N	-0-		-0-	
11	14B DENY	985	-0-	985	3080	985	2	N	-0-		-0-	
12	14B DENY	504	-0-	504	3584	504	2	N	-0-		-0-	
01	14B DENY	75	-0-	75	3659	75	2	N	-0-		-0-	
02	14B DENY	238	-0-	238	3897	238	2	N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3897			N	NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
AMARILLO AREA GU				WELL #: 1		RRCID -> 028356		COMPL. DATE 10/05/1959		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SCHIFF "6"		WELL #: 1		RRCID -> 173521		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	60 1	270 2	N	-0-			101	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	52 1	216 2	N	-0-			101	
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	56 1	242 2	N	-0-			101	
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	57 1	255 2	N	-0-			101	
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	40 1	186 2	N	-0-			101	
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	55 1	235 2	N	-0-			101	

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 175741		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 213589		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987					
HART		WELL #: 2											
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			259	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			259	
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-			259	
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			259	
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-			259	
*03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-			259	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509					
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3											
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SAVAGE, DON C. 748943
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	1	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811

10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-	-0-
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1	1	173	2	N	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	1	1	155	2	N	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	2	N	-0-	-0-

BRYAN WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-

MARTIN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720

10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	4	113
						4	9					
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	5	118
						6	9					
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	3	121
						3	9					
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	4	125
						4	9					
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	4	129
						4	9					
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	2	131
						2	9					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248

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

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HART		WELL #: 2		RRCID -> 201107		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

WAKITA OPERATING, LLC		891725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
WHITAKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51			N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
SANDERS G U -A-		WELL #: 2		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HANSFORD GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 028344		COMPL. DATE 07/03/1957		TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121					
10	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 2			N	-0-			21
11	600 N	139	-0-	-461	-0-	139 2			N	-0-			21
12	372 N	102	-0-	-270	-0-	102 2			N	-0-			21
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314 2			N	-0-			21
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-			21
*03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2			N	-0-			21

HANSFORD (MORROW, UPPER)		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
AIKMAN OIL CORP.		009105											
O. D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 033582		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001													

AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
TURNER, NED		WELL #: 1		RRCID -> 028317		COMPL. DATE 08/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109					
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 2			N	-0-			106
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2			N	-0-			106
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 2			N	-0-			106
01	2604 X	1646	-0-	-958	-0-	1646 2			N	-0-			106
02	2352 X	1128	-0-	-1224	-0-	1128 2			N	-0-			106
*03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632 2			N	-0-			106

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		//CONT.// 016802														
FOSTER, W. R.		WELL #: 1		RRCID -> 041712		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

GRAY		WELL #: 2132		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522								
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					41
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					41
12	1209 N	574	-0-	-635	-0-	574	2			N	-0-					41
01	713 N	661	-0-	-52	-0-	661	2			N	-0-					41
02	504 N	429	-0-	-75	-0-	429	2			N	-0-					41
03	589 N	311	-0-	-278	-0-	311	2			N	-0-					41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #: 1121		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822								
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					197
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					197
12	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					197
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					197
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					197
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932								
10	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					78
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					78
12	744 N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					78
01	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					78
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	512	2			N	-0-					78
03	589 N	356	-0-	-233	-0-	356	2			N	-0-					78

ATHENA ENERGY, INC.		036051		RRCID -> 055477		COMPL. DATE 05/30/1973		TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948								
BRUNSTETTER		WELL #: 1														
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018																

AVALANCHE OIL & GAS LLC		037878		RRCID -> 132146		COMPL. DATE 05/14/1998		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7563 - 7621								
GARNETT, B.J.		WELL #: 5														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
B AND G PRODUCTION, INC.				039870											
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7615 - 7625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. 7075 - 7090				
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				40
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				40
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				40
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-				40
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				40
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				40

WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7090 - 7095				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7452 - 7462				
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-				121
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-				121
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2				123
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	N	2				125
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1005	2	2	9	N	2				127
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1155	2	2	9	N	2				129

BCE-MACH II LLC SKINNER		WELL #:		1	RRCID ->	028328	COMPL. DATE	08/07/1962	TOTAL DEPTH	7749	PERF. 7220 - 7224				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC HOLMES		WELL #:		1057	RRCID ->	031513	COMPL. DATE	07/01/1963	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7314 - 7324				
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-				-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
*12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				-0-
*02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
*03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384												
COLLARD SCHNELLS GU		WELL #: 1 T		RRCID -> 165487		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOLLNER, W. C. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546						
10		1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
*01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2		N	-0-			-0-
*02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
*03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #: 1		RRCID -> 028223		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7028 - 7344						
MAUPIN, W. E., ETAL, GU		073056												
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			3
11		1020 N	594	-0-	-426	-0-	594	2		N	-0-			3
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-			3
01		1054 N	960	-0-	-94	-0-	960	2		N	-0-			3
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			3
03		806 N	36	-0-	-770	-0-	36	2		N	-0-			3

BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 187352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212						
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		N	-0-			3
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			3
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-			3
01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		N	-0-			3
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			3
*03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			3

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #: 1		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276						
HANSFORD GU 19		085851												
10		465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-			52
11		450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3		N	-0-			52
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3		N	-0-			52
01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			52
*02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-			52
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			52

MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153						
10		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1852	3	17	9	N	15		58
11		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	3	14	9	N	13		71
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1808	3	12	9	N	11		82
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-		82
*02		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	25	9	N	23		105
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
ORA		WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149								
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					40
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					40
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					40
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					40
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492								
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199254		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT		WELL #: 1155		RRCID -> 284191		COMPL. DATE 10/25/2017		TOTAL DEPTH 8589 PERF. 6707 - 6720								
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		100222		RRCID -> 082168		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7097 - 7302								
O'LAUGHLIN		WELL #: 361 U														
10	1116 N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2			N	-0-					-0-
12	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2			N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
CONTANGO RESOURCES, LLC		//CONT.//		100222								
COLLARD -25-		WELL #:		5375 L	RRCID ->	098687	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 6964 - 670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2		N	-0-		23
11		1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1346 2		N	-0-		23
12		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		23
01		1581 N	937	-0-	-644	-0-	937 2		N	-0-		23
*02		1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150 2		N	-0-		23
*03		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		23

CATOR, MARSHALL				140261								
CATOR		WELL #:		1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC				153466								
FEE		WELL #:		1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF. 3550 - 4045	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
LOWE, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028315	COMPL. DATE	11/19/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7002 - 7018	
10		434 N	194	-0-	-240	-0-	39 1	155 2	N	-0-		23
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	6		29
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	3		32
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		32
02		198 N	198	-0-	-0-	-0-	39 1	159 2	N	-0-		32
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	39 1	348 2	N	-0-		32

LOWE, R. C. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028316	COMPL. DATE	04/14/1956	TOTAL DEPTH	7124	PERF. 6889 - 6970	
10		961 N	436	-0-	-525	-0-	86 1	341 2	N	8		116
							9 9					
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	9		125
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	6		131
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	3		134
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	86 1	351 2	N	-0-		134
*03		855 N	855	-0-	-0-	-0-	86 1	769 2	N	-0-		134

COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455								
HOLT, COY		WELL #:		1	RRCID ->	028323	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7021 - 7043	
10		1085 N	531	-0-	-554	-0-	531 2		N	-0-		33
11		960 N	736	-0-	-224	-0-	736 2		N	-0-		33
12		527 N	217	-0-	-310	-0-	217 2		N	-0-		33
01		527 N	490	-0-	-37	-0-	490 2		N	-0-		33
02		700 N	415	-0-	-285	-0-	415 2		N	-0-		33
*03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		33

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
COMBINED RESOURCES CORPORATION //CONT.// 169455																
HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10		775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-				9
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-				9
12		744 N	307	-0-	-437	-0-	307	2			N	-0-				9
01		744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-				9
02		700 N	586	-0-	-114	-0-	586	2			N	-0-				9
*03		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-				9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170																
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-				-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	99	-0-	99	240	99	3			Y	-0-				-0-
03	DLQ	G-10	145	-0-	145	385	145	3			Y	-0-				-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567																
10		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	3	2	9	N	2				114
11		2430 N	2346	-0-	-84	-0-	2346	3			N	-0-				114
12		2480 N	2405	-0-	-75	-0-	2405	3			N	-0-				114
01		2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2557	3	7	9	N	6				120
02		2184 N	1761	-0-	-423	-0-	1760	3	1	9	N	1				121
03		2418 N	2389	-0-	-29	-0-	2389	3			N	-0-				121

GARNETT -A- WELL #: 1 RRCID -> 028300 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7353 - 7369																
10		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-				31
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-				31
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-				31
01		713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3			N	-0-				31
02		672 N	300	-0-	-372	-0-	300	3			N	-0-				31
*03		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				31

MEEK -A- WELL #: 2 RRCID -> 028301 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7566 - 7574																
10		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1790	3	12	9	N	11				160
11		1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1591	3	11	9	N	10				170
12		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-				170
01		1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1687	3	9	9	N	8	149	1		29
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	10	9	N	9				38
*03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	3	22	9	N	20				58

SANDERS -C- WELL #: 1 T RRCID -> 028307 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6900																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY SHEDECK		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
STROUD		WELL #: 1 L		RRCID -> 028308	COMPL. DATE 12/19/1957	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7416	-	7431				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
WILBANKS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028310	COMPL. DATE 06/06/1958	TOTAL DEPTH 8312	PERF. 7582	-	7612				
10	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		N	-0-			28
11	2460 N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3		N	-0-			28
12	2604 N	1465	-0-	-1139	-0-	1465	3		N	-0-			28
01	2449 N	1504	-0-	-945	-0-	1504	3		N	-0-			28
02	1932 N	1119	-0-	-813	-0-	1119	3		N	-0-			28
03	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	3		N	-0-			28
KING -E-		WELL #: 1		RRCID -> 056735	COMPL. DATE 08/07/1973	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8006	-	8074				
10	1891 N	1662	-0-	-229	-0-	1662	3		N	-0-			100
11	1830 N	1131	-0-	-699	-0-	1131	3		N	-0-			100
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-			100
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-			100
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-			100
03	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912	3		N	-0-			100
SANDERS -B-		WELL #: 2		RRCID -> 130722	COMPL. DATE 03/02/1989	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6870	-	6904				
*06	3000 X	2111	-0-	-889	-0-	2111	3		N	-0-			190
07	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	3	46 9	N	42	189 1		43
08	2945 X	2516	-0-	-429	-0-	2505	3	11 9	N	10			53
09	3000 X	926	-0-	-2074	-0-	926	3		N	-0-			53
*10	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3582	3	8 9	N	7			60
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3614	3	17 9	N	15			75
12	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3751	3	6 9	N	5			80
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3349	3	6 9	N	5			85
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3303	3	6 9	N	5			90
*03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3		N	-0-			90
GARNETT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 179519	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7340	-	7350				
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3		N	-0-			-0-
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3		N	-0-			-0-
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
WAMBLE GU				WELL #:	1	RRCID ->	028213	COMPL. DATE	12/17/1958	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7780 - 7802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	-0-			-0-
11		720 N	530	-0-	-190	-0-	60	1	470	2	N	-0-			-0-
12		713 N	529	-0-	-184	-0-	62	1	467	2	N	-0-			-0-
01		651 N	498	-0-	-153	-0-	62	1	436	2	N	-0-			-0-
02		504 N	502	-0-	-2	-0-	56	1	446	2	N	-0-			-0-
*03		536 N	536	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	N	-0-			-0-

WAMBLE				WELL #:	2	RRCID ->	087647	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7815 - 7833		
10		496 N	495	-0-	-1	-0-	62	1	433	2	N	-0-			-0-
11		467 N	467	-0-	-0-	-0-	60	1	407	2	N	-0-			-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	-0-	56	1	398	2	N	-0-			-0-
*03		471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-			-0-

HOLTON, RICHARD B.				WELL #:	1	RRCID ->	201176	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7610 - 7630		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROSS WINDS OIL & GAS, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6924 - 6977		
O D C				1 C											
10		651 N	316	-0-	-335	-0-	1	1	315	2	N	-0-			-0-
11		570 N	370	-0-	-200	-0-	1	1	369	2	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-			-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-			-0-
02		336 N	98	-0-	-238	-0-	1	1	97	2	N	-0-			-0-
*03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-			-0-

DAVIS, TRAVIS H. GAS				WELL #:	2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6923		
HANSFORD GU. 16				206850											
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			135
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			135
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			135
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			135
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			135
*03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			135

DIAMOND S ENERGY COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7300 - 7622		
DANIEL, S. P.				217005											
10		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	3	2	9	N	2			147
11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2215	3	7	9	N	6			153
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2308	3	4	9	N	4			157
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	3	6	9	N	5			162
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011	3	3	9	N	3			165
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7386 - 7391		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF. 7831 - 7894		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7791 - 7920		
10	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1456	2	15	9	N	14			94
11	1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1576	2	22	9	N	20			114
12	1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1627	2	6	9	N	5			119
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1479	2	33	9	N	30	99	1	50
02	1484 N	1115	-0-	-369	-0-	1115	2			N	-0-			50
03	1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-			50

HOLT, R. P. -146-				WELL #:	1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 6874 - 7081		
10	121 X	58	-0-	-63	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF. 6904 - 6978		
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1			33
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2406	2	2	9	N	2			35
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2247	2	6	9	N	5			40
01	2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2318	2	21	9	N	19			59
02	2240 N	2059	-0-	-181	-0-	2057	2	2	9	N	2			61
*03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2572	2	21	9	N	19			80

MATHEWS, L. W. GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	028281	COMPL. DATE	04/09/1954	TOTAL DEPTH	7184	PERF. 7062 - 7074		
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-			66
11	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-			66
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			66
01	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-			66
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	2			N	-0-			66
*03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			66

BLODGETT				WELL #:	3	RRCID ->	159046	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7945 - 7962		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
CONVERSE		WELL #:		4	RRCID ->	161634	COMPL. DATE	01/27/1998	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6528 - 7894	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-			-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	789	-0-	-513	-0-	789	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	659	-0-	-517	-0-	659	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2	N	-0-			-0-

REX		WELL #:		2	RRCID ->	161644	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8272 - 8295	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #:		1	RRCID ->	028338	COMPL. DATE	01/25/1959	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 7361 - 7369
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-			-0-
*03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-			-0-

MORTON, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	123892	COMPL. DATE	04/09/1987	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7422 - 7436	
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-			-0-
11	2160 N	1835	-0-	-325	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
12	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-			-0-
*03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-			-0-

HOLT BROTHERS		395350		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631 PERF. 7025 - 7040
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		WELL #:		1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098 PERF. 7436 - 7439
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-			68
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			68
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			68
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-			68
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	789	2	N	-0-			68
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
KING OPERATING CORPORATION			//CONT.//		465296							
CHUNN, IRENE			WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-		3
11		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		3
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-		3
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-		3
02		1092 N	835	-0-	-257	-0-	835	2	N	-0-		3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

SEITZ			WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2	N	-0-		33
11		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-		33
12		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		33
01		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-		33
02		1456 N	914	-0-	-542	-0-	914	2	N	-0-		33
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

REYNOLDS-WILMETH			WELL #:		1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBANKS			WELL #:		1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7451 - 7457
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		25
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		25
12		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		25
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		25
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-		25
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

ENTREKIN			WELL #:		1026	RRCID ->	171718	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7285 - 7297
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

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

LASATER & CO, INC.			WELL #:		487415	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
01		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
*03		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
WAMBLE, R. E. -F-				WELL #:	1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8260 - 8286		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-		466	3		N	-0-			62
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-		450	3		N	-0-			62
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		479	3		N	-0-			62
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		433	3		N	-0-			62
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-		330	3		N	-0-			62
*03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-		314	3		N	-0-			62

WASHER GU				WELL #:	1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	7712 - 7740		
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-		1865	3		N	-0-			103
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-		1221	3		N	-0-			103
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-			103
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-		1236	3		N	-0-			103
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-		1308	3		N	-0-			103
*03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-		2314	3		N	-0-			103

MCGARRAUGH				WELL #:	1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF.	8300 - 8350		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4		4	2		N	-0-			12

CARMODY, E. M.				WELL #:	4 L	RRCID ->	028284	COMPL. DATE	07/25/1959	TOTAL DEPTH	7566	PERF.	7180 - 7238		
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		158	2		N	-0-			40
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		182	2		N	-0-			40
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		178	3		N	-0-			40
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-			40
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-		158	3		N	-0-			40
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-		125	3		N	-0-			40

COURSON -B- 8				WELL #:	8	RRCID ->	028290	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8089 - 8093		
*04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	-0-		1894	2		N	-0-			67
*05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	-0-		2421	2		N	-0-			67
*06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-		592	2		N	-0-			67
*07	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-		1148	2		N	-0-			67
*08	1767 N	1075	-0-	-692	-0-	-0-		1075	2		N	-0-			67
*09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-		965	2		N	-0-			67
*10	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-		997	2		N	-0-			67
*11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-		997	2		N	-0-			67
*12	992 N	977	-0-	-15	-0-	-0-		977	2		N	-0-			67
*01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		817	2		N	-0-			67
*02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		679	2		N	-0-			67
*03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-		940	2		N	-0-			67

MATHEWS, L. W.				WELL #:	1	RRCID ->	028291	COMPL. DATE	05/30/1991	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	7076 - 7383		
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-		730	3		N	-0-			38
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		660	3		N	-0-			38
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-		623	3		N	-0-			38
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	3		N	-0-			38
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-		478	3		N	-0-			38
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-		591	3		N	-0-			38

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

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

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

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

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

10	186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3		N	-0-					77
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-		180	3		N	-0-					77
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-					77
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-					77
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-					77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

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

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04		24 N	24	-0-	-0-		24 3			N	-0-					101
*05		24 N	24	-0-	-0-		24 3			N	-0-					101
*06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*08		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-					101
*09		459 N	459	-0-	-0-		459 3			N	-0-					101
*10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*12		465 N	-0-	-0-	-465					N	-0-					101
*01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*02		6 N	6	-0-	-0-		6 3			N	-0-					101
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

BUZZARD 4		WELL #: 1 C		RRCID -> 035810		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398								
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290								
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		1034 N	1034	-0-	-0-		1034 3			N	-0-					35
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		816 N	816	-0-	-0-		816 3			N	-0-					35
02		793 N	793	-0-	-0-		793 3			N	-0-					35
*03		963 N	963	-0-	-0-		963 3			N	-0-					35

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURSON -B- 8		WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054								
*04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*12		298 N	298	-0-	-0-		298 2			N	-0-					111
*01		247 N	247	-0-	-0-		247 2			N	-0-					111
*02		286 N	286	-0-	-0-		286 2			N	-0-					111
*03		298 N	298	-0-	-0-		298 2			N	-0-					111

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447		PERF. 8140 - 8158					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-		918	2	23	9	N	21			120
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-		1391	2			N	-0-			120
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1191	2	46	9	N	42			162
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		1156	2			N	-0-			162
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	2			N	-0-			162
*03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2			N	-0-			162

CRUM, NADINE		WELL #: 1		RRCID -> 161632		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8054 - 8120					
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-		658	3			N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	3			N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	3			N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-		682	3			N	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	3			N	-0-			-0-
*03	647 N	647	-0-	-0-	-0-		647	3			N	-0-			-0-

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 162293		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7972 - 7984					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 3		RRCID -> 167775		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7912 - 8542					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-						N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	3			N	-0-			104
*03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-		1150	3			N	-0-			104

BRAINARD ESF 5		WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7914 - 8520					
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-		2778	3			N	-0-			334
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		2463	3			N	-0-			334
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-		2534	3			N	-0-			334
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-		1457	3			N	-0-			334
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436	3			N	-0-			334
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1442	3			N	-0-			334

BRAINARD, E. S. F.		WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7936 - 7964					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DODSON		WELL #: 7134		RRCID -> 176896		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7596 - 7634					
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-		777	3			N	-0-			80
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-		696	3			N	-0-			80
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	3			N	-0-			80
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-		550	3			N	-0-			80
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	3			N	-0-			80
*03	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3			N	-0-			80

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					707

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 3			N	-0-					27
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626 3			N	-0-					27
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-		600 3			N	-0-					27
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-		1929 3			N	-0-					27
*03	740 N	740	-0-	-0-	-0-		740 3			N	-0-					27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626 3			N	-0-					12
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-		568 3			N	-0-					12
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-		705 3			N	-0-					12

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
LYON GAS UNIT 121										WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						14

MATHEWS										WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657	
10		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3		N	-0-						29
11		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-						29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						29
01		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3		N	-0-						29
02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		N	-0-						29
*03		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-						29

HANSFORD GAS UNIT 1										WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						74

GIBNER 3										WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

KL WEST GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HANSFORD GAS UNIT 29										WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875													
10	14B	DENY	547	-0-	547	1098	547	2	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	594	-0-	594	1692	594	2	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	570	-0-	570	2262	570	2	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	611	-0-	611	2873	611	2	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2873			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873			N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414													
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986													
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862													
10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-			29
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-			29
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			29
01	1829	N	1275	-0-	-554	-0-	1275	3	N	-0-			29
02	1652	N	953	-0-	-699	-0-	953	3	N	-0-			29
03	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1627	3	N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862													
10	992	N	712	-0-	-280	-0-	31	1	N	-0-			73
11	900	N	695	-0-	-205	-0-	30	1	N	-0-			73
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	N	7			80
							8	9					
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	N	3			83
							3	9					
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	N	4	67	1	20
							4	9					
*03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	N	5			25
							6	9					

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245													
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			79
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			79
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			79
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			79
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-			79
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			79

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-	92
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-	92
12	465 N	173	-0-	-292	-0-	17	1	156	2	N	-0-	92
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	19	1	170	2	N	-0-	92
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-	92
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-	92

GREENE "25"				WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436		
10	961 N	868	-0-	-93	-0-	31	1	837	2	N	-0-	90	
11	930 N	847	-0-	-83	-0-	30	1	817	2	N	-0-	90	
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	31	1	839	2	N	-0-	90	
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	-0-	90	
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	25	1	727	2	N	-0-	90	
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	31	1	819	2	N	5	65 1 30	
						6	9						

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"				WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT			-0-	

NITSCHKE				WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CROOKS "118"				WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198		
10	2511 N	1304	-0-	-1207	-0-	29	1	1274	2	N	1	52	
						1	9						
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	29	1	1923	2	N	4	56	
						4	9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1454	2	N	1	57	
						1	9						
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	1	58	
						1	9						
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	22	1	2039	2	N	20	78	
						22	9						
03	1488 N	768	-0-	-720	-0-	29	1	732	2	N	6	84	
						7	9						

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 178748 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	N	-0-			146
11	720 N	542	-0-	-178	-0-	30	1	512	2	N	-0-			146
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	-0-			146
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	27	1	410	2	N	-0-			146
02	504 N	72	-0-	-432	-0-	18	1	52	2	N	2			148
						2	9							
03	558 N	331	-0-	-227	-0-	30	1	300	2	N	1			149
						1	9							

BRUNSTETER "22" WELL #: 1 RRCID -> 181113 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003

10	1457 N	1399	-0-	-58	-0-	75	1	1322	2	N	2			207
						2	9							
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	67	1	1172	2	N	-0-			207
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	73	1	1212	2	N	5			212
						6	9							
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61	1	1070	2	N	7			219
						8	9							
02	1148 N	882	-0-	-266	-0-	50	1	831	2	N	1			220
						1	9							
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	70	1	1218	2	N	2	184	1	38
						2	9							

BLACK STONE MINERALS "86" WELL #: 1 RRCID -> 182429 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402

10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	31	1	1391	2	N	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	-0-			-0-
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1384	2	N	-0-			-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	29	1	1301	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	689	-0-	-599	-0-	16	1	673	2	N	-0-			-0-
*03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	30	1	1525	2	N	-0-			-0-

MATHEWS "115" WELL #: 1 RRCID -> 188777 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360

10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-			107
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	29	1	705	2	N	1			108
						1	9							
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	N	4			112
						4	9							
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	31	1	765	2	N	-0-			112
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	23	1	620	2	N	-0-			112
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	31	1	431	2	N	11			123
						12	9							

SANDERS "105" WELL #: 1 RRCID -> 189532 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2022

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 190757		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7122 - 7450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT	BALANCE
10	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	30	1	1658	2	N	7		117
11	1740 N	1047	-0-	-693	-0-	8	9	1010	2	N	6		123
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	7	9	852	2	N	-0-		123
01	1705 N	1390	-0-	-315	-0-	21	1	1359	2	N	-0-		123
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1369	2	N	34		157
03	868 N	759	-0-	-109	-0-	21	1	719	2	N	8		165
						37	9						
						31	1						
						9	9						

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 192373		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7288 - 7955			
10	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	149	1	1107	2	N	-0-		221
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	149	1	1172	2	N	-0-		221
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1199	2	N	1		222
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1	9	1292	2	N	1		223
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	161	1	922	2	N	-0-	183	40
03	1364 N	1353	-0-	-11	-0-	1	9	1201	2	N	-0-		40
						109	1						
						152	1						

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196415		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7764 - 7784			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 196576		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7288 - 7844			
10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	65	1	316	2	N	-0-		46
11	480 N	440	-0-	-40	-0-	68	1	372	2	N	-0-		46
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	73	1	404	2	N	-0-		46
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	66	1	348	2	N	-0-		46
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	43	1	265	2	N	-0-		46
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	76	1	447	2	N	1	40	7
						1	9						

STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 865		RRCID -> 214607		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7004 - 7512			
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-		90
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	2	N	-0-		90
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	31	1	58	2	N	-0-		90
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	2	N	-0-		90
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	2	N	-0-		90
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	31	1	68	2	N	-0-		90

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	3007 X	2793	-0-	-214	-0-	31 1	2755 2	N	6		136
11	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	7 9	2762 2	N	1		137
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	30 1	2800 2	N	2		139
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	1 9	2640 2	N	1		140
02	2576 N	2102	-0-	-474	-0-	28 1	2069 2	N	12		152
*03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	20 1	2871 2	N	15		167
						13 9					
						31 1					
						17 9					

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
10	806 N	728	-0-	-78	-0-	30 1	698 2	N	-0-		115
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	30 1	707 2	N	1		116
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	1 9	675 2	N	-0-		116
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	29 1	721 2	N	1		117
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	20 1	545 2	N	-0-		117
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	1 9	706 2	N	-0-		117
						22 1					
						29 1					

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	31 1	575 2	N	-0-		15
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	30 1	457 2	N	-0-		15
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	31 1	558 2	N	-0-		15
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	31 1	381 2	N	-0-		15
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	25 1	309 2	N	-0-		15
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	31 1	470 2	N	-0-		15

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	31 1	638 2	N	-0-		37
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	597 2	N	-0-		37
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	31 1	655 2	N	-0-		37
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30 1	607 2	N	-0-		37
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25 1	579 2	N	-0-		37
*03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	N	-0-		37

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334			
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C									
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID -> 039584	COMPL. DATE 05/26/1966	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7288	- 7309			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346 2		N	-0-		104
11		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225 2		N	-0-		104
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-		104
01		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045 2		N	-0-		104
02		1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092 2		N	-0-		104
03		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245 2		N	-0-		104

COTTER GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 062764	COMPL. DATE 04/02/1975	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7111	- 7130			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
CONVERSE, R. V.				WELL #: 1	RRCID -> 028224	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 6332	- 7529			
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		Y	-0-		36
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		Y	-0-		36
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		Y	-0-		36
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 3		Y	-0-		36
*02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		Y	-0-		36
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		36

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 028240	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 6969	- 7520			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON -M-				WELL #: 3	RRCID -> 115581	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7683	- 8002			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 176899	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7219	- 7782			
10		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		127
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		127
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		127
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-		127
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-		127
*03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		127

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020																

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961

10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
12	1085 N	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					-0-
01	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446

10	713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					190
11	690 N	541	-0-	-149	-0-	541	3			N	-0-					190
12	775 N	467	-0-	-308	-0-	467	3			N	-0-					190
01	682 N	328	-0-	-354	-0-	328	3			N	-0-					190
02	504 N	351	-0-	-153	-0-	347	3	4	9	N						194
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	N						200

REMORA OPERATING, LLC 701613
 NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

10	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-					15
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					15
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					15
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					15
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SABRE OPERATING, INC. 742261
 LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

10	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

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

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757										
JARVIS -30-		WELL #:		1	RRCID ->	050672	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8178 - 8186	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	695 2	2 9	N	2			172
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			172
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			172
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			172
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			172
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	202527	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7004	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	065204	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7193 - 7208	
COLLARD		808580										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 6		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022												

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	028335	COMPL. DATE	06/11/1959	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A	
ENTREKIN, M. E.		825420										
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	120185	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF. 6260 - 7446	
10	2449 N	1418	-0-	-1031	-0-	130 1	1288 2	N	-0-			68
11	2310 N	1717	-0-	-593	-0-	130 1	1580 2	N	6			74
						7 9						
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	130 1	1902 2	N	-0-			74
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	130 1	1622 2	N	-0-			74
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	130 1	1499 2	N	3			77
						3 9						
03	2046 N	1956	-0-	-90	-0-	130 1	1817 2	N	8			85
						9 9						

GUTHRIE		WELL #:		360	RRCID ->	209091	COMPL. DATE	02/23/2005	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 7062 - 7070	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	997	-0-	-143	-0-	997	2	N	-0-		-0-
12		1178 N	939	-0-	-239	-0-	939	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962	2	N	-0-		-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2	N	-0-		-0-
*03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205												
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605												
10		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044		
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1610 2	39 9	N	35	150
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1550 2	7 9	N	6	5
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-	5
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-	5
*02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-	5
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067 2		N	-0-	5
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 2		N	-0-	5
*02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2		N	-0-	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5

BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT	-0-

ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
LYNN		WELL #:		1050	RRCID ->	217499	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	8504	PERF. 7818 - 7821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
COLLARD		WELL #:		1	RRCID ->	028219	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	7995	PERF. 7472 - 7490
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/2022											

JACKSON-CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	028221	COMPL. DATE	06/12/1959	TOTAL DEPTH	7388	PERF. 6962 - 6978
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	028320	COMPL. DATE	04/29/1956	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6964 - 6984
10	589 N	561	-0-	-28	-0-	561 2		N	-0-		-0-
11	750 N	564	-0-	-186	-0-	564 2		N	-0-		-0-
12	682 N	510	-0-	-172	-0-	510 2		N	-0-		-0-
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	503 2		N	-0-		-0-
02	532 N	442	-0-	-90	-0-	442 2		N	-0-		-0-
03	496 N	442	-0-	-54	-0-	442 2		N	-0-		-0-

HART, H. B. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	028322	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	7714	PERF. 7059 - 7072
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		4
11	930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2		N	-0-		4
12	1085 N	723	-0-	-362	-0-	723 2		N	-0-		4
01	1178 N	892	-0-	-286	-0-	892 2		N	-0-		4
02	812 N	663	-0-	-149	-0-	663 2		N	-0-		4
03	713 N	663	-0-	-50	-0-	663 2		N	-0-		4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028327	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6961 - 7541
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDERS G U -A-		WELL #:		1	RRCID ->	041279	COMPL. DATE	11/20/1966	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6933 - 6950
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//	879035													
JACKSON-CRAWFORD			WELL #:	2112	RRCID ->	213182	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7176 - 7184						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

REX SANDERS -B- UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	228382	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7044 - 7055						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC			WELL #:	1144	RRCID ->	163412	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6962 - 6968						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAND			WELL #:	1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7298 - 7317						
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7598 - 7610						
10		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2992	3	13	9	N	12					169
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2989	3	22	9	N	20					189
12		3100 X	2819	-0-	-281	-0-	2800	3	19	9	N	17					206
01		3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2593	3	7	9	N	6	178	1			34
02		2800 N	2240	-0-	-560	-0-	2227	3	13	9	N	12					46
03		2821 N	2751	-0-	-70	-0-	2743	3	8	9	N	7					53

SANDERS G U -A-			WELL #:	2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7013 - 7027						
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-		32
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3		N	-0-		32
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		32
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-		32
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	232 3		N	-0-		32
*03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		32

XTO ENERGY INC. 945936												
BARRETT E G WELL #: 1 U RRCID -> 028241 COMPL. DATE 10/13/1957 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A												
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 028244 COMPL. DATE 07/28/1955 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

HANSFORD GU 4 WELL #: 1 RRCID -> 028245 COMPL. DATE 06/09/1955 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

HANSFORD GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 028246 COMPL. DATE 09/07/1955 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

HANSFORD GU 9 WELL #: 1 RRCID -> 028248 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118												
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 2		N	-0-		7
11		270 N	47	-0-	-223	-0-	47 2		N	-0-		7
12		155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2		N	-0-		7
01		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2		N	-0-		7
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9	N	-0-	2	9
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		9

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7116 - 7124		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 2		1 9	N	1		46
11	570 N	377	-0-	-193	-0-	377 2			N	-0-		46
12	465 N	225	-0-	-240	-0-	225 2			N	-0-		46
01	558 N	249	-0-	-309	-0-	249 2			N	-0-		46
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	268 2		13 9	N	12		58
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	253 2		3 9	N	3		61

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956		TOTAL DEPTH		7403 PERF. 6903 - 6922		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957		TOTAL DEPTH		7970 PERF. 7360 - 7386		
10	2666 N	2509	-0-	-157	-0-	2502 2		7 9	N	6		28
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2447 2		4 9	N	4		32
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548 2		6 9	N	5		37
01	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	2303 2		9 9	N	8		45
02	2296 N	2098	-0-	-198	-0-	2089 2		9 9	N	8		53
03	2542 N	2166	-0-	-376	-0-	2166 2			N	-0-		53

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH		7792 PERF. 7202 - 7212		
10	930 N	448	-0-	-482	-0-	448 2			N	-0-		16
11	840 N	291	-0-	-549	-0-	288 2		3 9	N	3		19
12	527 N	230	-0-	-297	-0-	229 2		1 9	N	1		20
01	434 N	261	-0-	-173	-0-	261 2			N	-0-		20
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-		20
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2			N	-0-		20

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH		7877 PERF. 7238 - 7258		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7133 - 7156		
10	589 N	466	-0-	-123	-0-	466 2			N	-0-		38
11	570 N	428	-0-	-142	-0-	428 2			N	-0-		38
12	496 N	370	-0-	-126	-0-	370 2			N	-0-		38
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 2			N	-0-		38
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	357 2			N	-0-		38
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2			N	-0-		38

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH		7410 PERF. 6886 - 6902		
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936											
MACKIE, H. E.			WELL #: 1		RRCID -> 028261			COMPL. DATE 06/06/1958			TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	260	1	2148	2	N	8		23
							9	9						
11		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	262	1	2054	2	N	22		45
							24	9						
12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	228	1	1914	2	N	4		49
							4	9						
01		2418 N	1669	-0-	-749	-0-	173	1	1487	2	N	8		57
							9	9						
02		2184 N	1049	-0-	-1135	-0-	168	1	874	2	N	6		63
							7	9						
03		2139 N	1687	-0-	-452	-0-	262	1	1419	2	N	5		68
							6	9						

OIL DEV CO OF TEX			WELL #: 2		RRCID -> 028262			COMPL. DATE 06/16/1955			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978			

10		403 N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-		7
11		420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-		7
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		7
01		310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-		7
02		280 N	187	-0-	-93	-0-	187	2			N	-0-		7
03		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-		7

SEITZ, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 028265			COMPL. DATE 02/23/1958			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825			

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		56

TAYLOR, T. H.			WELL #: 1		RRCID -> 028267			COMPL. DATE 04/05/1958			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214			

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

HANSFORD GU -1-			WELL #: 2		RRCID -> 066653			COMPL. DATE 06/01/1976			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903			

10		837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-		18
11		900 N	709	-0-	-191	-0-	709	2			N	-0-		18
12		682 N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-		18
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	834	2		3	9	N	3	21
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	699	2		8	9	N	7	28
03		651 N	648	-0-	-3	-0-	647	2		1	9	N	1	29

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2	N	-0-			50
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	264	1	N	3	45	1	8
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	273	1	N	4			12
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	273	1	N	2			14
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	247	1	N	-0-			14
03	1612 N	835	-0-	-777	-0-	273	1	N	-0-			14

PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			N	-0-			77
12	14B2 EXT	1453	-0-	1453	1460	174	1	N	1			78
01	3035 X	1575	-0-	-1460	-0-	178	1	N	14	1	5	91
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	N	9			100
*03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	209	1	N	17			117

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218			
10	961 N	651	-0-	-310	-0-	651	3	N	-0-			19
11	870 N	641	-0-	-229	-0-	634	3	N	6	7	9	25
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-			25
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-			25
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	N	10	11	9	35
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	641	3	N	4	4	9	39

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181421		COMPL. DATE 11/10/2000			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908			
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	247	1	N	18			89
11	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	247	1	N	17			106
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	252	1	N	20	77	1	49
01	2666 N	2260	-0-	-406	-0-	185	1	N	14			63
02	2212 N	1659	-0-	-553	-0-	140	1	N	17			80
03	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	235	1	N	13			93

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936														
HANSFORD GAS UNIT 17			WELL #: 3		RRCID -> 189463			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HANSFORD GU 5			WELL #: 2		RRCID -> 194213			COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HANSFORD G U 8			WELL #: 2		RRCID -> 196513			COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950						
10	2945	N	1810	-0-	-1135	-0-	167	1	1623	3	N	18					70
							20	9									
11	3000	N	3190	-0-	190	190	253	1	2890	3	N	43					113
							47	9									
12	2945	N	2449	-0-	-496	-0-	199	1	2222	3	N	25	118	1			20
							28	9									
01	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	165	1	1358	3	N	23					43
							25	9									
02	2660	X	881	-0-	-1779	-0-	69	1	798	3	N	13					56
							14	9									
03	2945	X	1509	-0-	-1436	-0-	182	1	1326	3	N	1					57
							1	9									

HANSFORD G U 18			WELL #: 3		RRCID -> 198192			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256						
10	651	N	394	-0-	-257	-0-	394	3			N	-0-					35
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					35
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					35
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7	9	N	6					41
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2	9	N	2					43

HANSFORD G U 9			WELL #: 4		RRCID -> 199640			COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HANSFORD GAS UNIT 29			WELL #: 2		RRCID -> 203168			COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932						
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)		38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
LASATER & CO, INC.		487415										
SHEETS		WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6890 - 7044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		589 #	354	-0-	-235	-0-	354	2	N	-0-		48
11		630 #	393	-0-	-237	-0-	393	2	N	-0-		48
12		651 #	300	-0-	-351	-0-	300	2	N	-0-		48
01		651 #	137	-0-	-514	-0-	137	2	N	-0-		48
02		560 #	173	-0-	-387	-0-	173	2	N	-0-		48
03		403 #	257	-0-	-146	-0-	257	2	N	-0-		48

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560						CNTY: HANSFORD				
PHELPS		WELL #: 3		RRCID -> 279072		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7473 - 7552		
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	31	1	48	2	N	-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	-0-
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	23	1	29	2	N	-0-
*03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	-0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)		38797 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
GUTHRIE		WELL #: 660		RRCID -> 235085		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3212 - 3412		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: HANSFORD				
ROSENBAUM 152		WELL #: 1		RRCID -> 185233		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 3188 - 3193		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)		38799 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LADDEX, LTD.		480959										
CLAWSON		WELL #: 114		RRCID -> 280642		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 6093 - 6198		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)		38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
JARVIS HOLT 5		WELL #: 1		RRCID -> 242092		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6520 - 6565		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.) 38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 COLLARD-LEE WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	1	1	520	2	N	-0-				17
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	965	2	N	-0-				17
08		750 N	750	-0-	-0-	-0-	1	1	749	2	N	-0-				17
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	1	1	659	2	N	-0-				17
10		899 N	598	-0-	-301	-0-	1	1	597	2	N	-0-				17
11		720 N	545	-0-	-175	-0-	1	1	544	2	N	-0-				17
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-				17
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	N	-0-				17
02		504 N	445	-0-	-59	-0-	1	1	444	2	N	-0-				17
03		496 N	449	-0-	-47	-0-	1	1	448	2	N	-0-				17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 GREENE WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040

10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-				-0-
11	600	N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-				-0-
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-				-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-				-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

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

LASATER & CO, INC. 487415
 PALO DURO RESERVOIR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)		38799 594		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD						
J-BREX COMPANY		427513		WELL #: 1230		RRCID -> 280395		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 6380		PERF. 5607 - 5634		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		38799 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1		RRCID -> 022168		COMPL. DATE 06/04/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7332 - 7374		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-			105
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-	47	1	58
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			58
01	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			N	-0-			58
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-			58
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			58

RALSTON		WELL #: 210		RRCID -> 093636		COMPL. DATE 05/18/1981		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7336 - 7351				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			207
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			207
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			207
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			207
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-			207
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-			207

CR COX GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 180646		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7297 - 7312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-			189
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	141	1	48
12	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			48
01	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			48
02	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			48
*03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-			48

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 186048		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 7144		PERF. 7034 - 7044		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1		RRCID -> 047225		COMPL. DATE 07/09/1969		TOTAL DEPTH 7297		PERF. 7240 - 7250		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
RALSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH 7575	PERF. 7243	- 7266			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		4252 X	4252	-0-	-0-	4238 3	14 9	N	13			140
11		2857 X	2857	-0-	-0-	2847 3	10 9	N	9			149
12		2167 X	2167	-0-	-0-	2158 3	9 9	N	8			157
01		4142 X	4142	-0-	-0-	4142 3		N	-0-			157
*02		3545 X	3545	-0-	-0-	3520 3	25 9	N	23			180
03		1209 X	NO RPT	-0-	-1209			N	NO RPT			180

DACO, INC.				196940								
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299	- 7309			
10		521 N	521	-0-	-0-	521 2		N	-0-			70
11		747 N	747	-0-	-0-	747 2		N	-0-			70
12		603 N	603	-0-	-0-	603 2		N	-0-			70
01		638 N	638	-0-	-0-	638 2		N	-0-			70
02		559 N	559	-0-	-0-	559 2		N	-0-			70
*03		340 N	340	-0-	-0-	340 2		N	-0-			70

E R OPERATING COMPANY				238075								
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193	- 7199			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268	- 7278			
10		634 N	634	-0-	-0-	634 2		N	-0-			78
11		600 N	570	-0-	-30	542 2	28 9	N	25			103
12		569 N	569	-0-	-0-	569 2		N	-0-			103
01		634 N	634	-0-	-0-	631 2	3 9	N	3			106
02		553 N	553	-0-	-0-	553 2		N	-0-			106
03		558 N	458	-0-	-100	448 2	10 9	N	9			115

KING OPERATING CORPORATION				465296								
AYRES				WELL #: 2079	RRCID -> 221187	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6872	- 6946			
10		3999 X	378	-0-	-3621	378 2		N	-0-			33
11		3870 X	3759	-0-	-111	3759 2		N	-0-			33
12		3784 X	3784	-0-	-0-	3784 2		N	-0-			33
01		4427 X	4427	-0-	-0-	4427 2		N	-0-			33
*02		3789 X	3789	-0-	-0-	3789 2		N	-0-			33
03		3875 X	NO RPT	-0-	-3875			N	NO RPT			33

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
GARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 022176	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7291	- 7380			
10		546 N	546	-0-	-0-	546 3		N	-0-			62
11		521 N	521	-0-	-0-	521 3		N	-0-			62
12		557 N	557	-0-	-0-	557 2		N	-0-			62
01		777 N	777	-0-	-0-	777 2		N	-0-			62
02		540 N	540	-0-	-0-	540 2		N	-0-			62
*03		487 N	487	-0-	-0-	487 2		N	-0-			62

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
RALSTON		WELL #:		3	RRCID ->	200417	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7044 - 7282	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	181567	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7336 - 7356	
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	31 1	1224 2	N	1				175
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1 9							
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	30 1	1080 2	N	-0-				175
						31 1	911 2	N	1				176
						1 9							
01	1271 N	1049	-0-	-222	-0-	31 1	1015 2	N	3				179
						3 9							
02	1036 N	888	-0-	-148	-0-	21 1	864 2	N	3				182
						3 9							
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31 1	972 2	N	7				189
						8 9							

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	022175	COMPL. DATE	04/23/1956	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7265 - 7276	
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-				-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3		N	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-				-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-				-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303									
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	049045	COMPL. DATE	06/03/1970	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	6937 - 7066	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471									
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID ->	192328	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7188 - 7200	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
XTO ENERGY INC. 945936															
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			20
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349															
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			54
11		810 N	316	-0-	-494	-0-	316	3			N	-0-	37	1	17
12		496 N	333	-0-	-163	-0-	332	3	1	9	N	1			18
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	963	3	1	9	N	1			19
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	3	2	9	N	2			21
*03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			21

HANSFORD,N. (MORROW,LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD															
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757															
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802															
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395															
10		341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-			50
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			50
12		310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			N	-0-			50
01		279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2			N	-0-			50
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			50
03		217 N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-			50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362															
10		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			196
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			196
12		1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-			196
01		1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125	2			N	-0-			196
02		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-			196
*03		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401															
10		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
12		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-			-0-
01		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
*03		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//		38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 022135	COMPL. DATE	06/02/1957	TOTAL DEPTH	7650 PERF. 5336 - 5378		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STEELE, J. I.		WELL #:		1	RRCID -> 022136	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	7523 PERF. 5338 - 5348		
10	527	N	114	-0-	-413	-0-	114 2	Y	-0-		15
11	390	N	70	-0-	-320	-0-	70 2	Y	-0-		15
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146 2	Y	-0-		15
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	Y	-0-		15
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	Y	-0-		15
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-		15

MCCARTY, LOIS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 202578	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	7710 PERF. 5315 - 5325		
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
11	660	N	435	-0-	-225	-0-	435 2	N	-0-		-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
01	620	N	429	-0-	-191	-0-	429 2	N	-0-		-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396 2	N	-0-		-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 022150	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	7427 PERF. 5334 - 5394		
HARVEY, T. C., GAS UNIT				407764							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		1 A	RRCID -> 063712	COMPL. DATE	09/19/1975	TOTAL DEPTH	5467 PERF. 5360 - 5382		
AYRES				465296							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		3	RRCID -> 022141	COMPL. DATE	11/09/1956	TOTAL DEPTH	7533 PERF. 5354 - 5363		
LONG, LILLIAN V.				488260							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		20

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SCHIFF		WELL #: 1		RRCID -> 022143		COMPL. DATE 04/13/1956		TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-		5
11	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-		5
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		5
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-		5
02	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-		5
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3		N	-0-		5

STEELE, J. I., ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 022145		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS		WELL #: 1068		RRCID -> 216411		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #: 4		RRCID -> 247891		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

TC OIL AND GAS, LLC		840303		WELL #: 1		RRCID -> 247200		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380	
EVANS RANCH											
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID -> 022152		COMPL. DATE 11/19/1956		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332	
MILLER, S. P., ESTATE											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364														
10		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
*03		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD														
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851														
GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	136	-0-	136	136	136	3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2022														

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198														
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022														

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575														
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		//CONT.//	38799 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084					
COLLARD, STEELE A		WELL #:	3	RRCID -> 166451	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3672	- 3732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION			684634					
DAVIS-BRYAN		WELL #:	2902	RRCID -> 152119	COMPL. DATE 11/04/1994	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 3254	- 3268
10	199 N		199	-0-	-0-	199 3		-0-
11	332 N		332	-0-	-0-	332 3		-0-
12	325 N		325	-0-	-0-	325 3		-0-
01	286 N		286	-0-	-0-	286 3		-0-
02	168 N		56	-0-	-112	56 3		-0-
03	186 N		97	-0-	-89	97 3		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)			38801 385	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420					
NIX		WELL #:	1	RRCID -> 171835	COMPL. DATE 11/30/1998	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6636	- 6646
10	1767 X		1611	-0-	-156	1611 2		-0-
11	1710 X		1533	-0-	-177	1533 2		-0-
12	1581 X		703	-0-	-878	703 2		-0-
01	1612 N		1105	-0-	-507	1105 2		-0-
02	1428 N		878	-0-	-550	878 2		-0-
*03	1411 N		1411	-0-	-0-	1411 2		-0-

BIVINS		WELL #:	1137	RRCID -> 266486	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6662	- 6786
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HARDY (MORROW, UPPER)			39039 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291					
COURSON		WELL #:	3961	RRCID -> 171884	COMPL. DATE 08/25/1996	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8560	- 8581
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HARDY (NOVI)			39039 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.			182785					
HARDY		WELL #:	1	RRCID -> 223892	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8296	- 8312
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			102
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			102

HARLAND (MORROW)				39092 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005							
RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 126797	COMPL. DATE 01/10/1988	TOTAL DEPTH 7009	PERF. 6794	-	6805	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	10185	9659	-0-	-526 B	62075	9659 2	N	-0-			-0-
11	36000	10582	-0-	-25418 B	36657	10582 2	N	-0-			-0-
12	0	9834	-0-	9834 B	46491	9834 2	N	-0-			-0-
01	9048	10565	-0-	1517 B	48008	10565 2	N	-0-			-0-
02	0	9500	-0-	9500 B	57508	9500 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			57508							
03	0 N	10419	-0-	10419 B	67927	10419 2	N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573							
BELLE, FLORA				WELL #: 1023	RRCID -> 124862	COMPL. DATE 07/17/1987	TOTAL DEPTH 6942	PERF. 6787	-	6790	
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
DUVALL -D-				WELL #: 1	RRCID -> 138070	COMPL. DATE 01/30/1991	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6777	-	6783	
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)				39480 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARTLEY				
LASATER & CO, INC.				487415							
JOHNSON				WELL #: 2427	RRCID -> 230370	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3615	PERF. 3462	-	3568	
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			-0-
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649 2	N	-0-			-0-
02	588 N	497	-0-	-91	-0-	497 2	N	-0-			-0-
*03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-			-0-

J. RUSK				WELL #: 1	RRCID -> 230405	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3502	-	3586	
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 2	N	-0-			-0-
11	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3049	-0-	-361	-0-	3049 2	N	-0-			-0-
01	3410 X	2405	-0-	-1005	-0-	2405 2	N	-0-			-0-
02	3080 X	2744	-0-	-336	-0-	2744 2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751 2	N	-0-			-0-

FOREMAN				WELL #: 2011	RRCID -> 231018	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3430	-	3512	
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	N	-0-			-0-
12	496 N	390	-0-	-106	-0-	390 2	N	-0-			-0-
01	465 N	292	-0-	-173	-0-	292 2	N	-0-			-0-
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	248 2	N	-0-			-0-
*03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-			-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY
 LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415
 WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588

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

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585

10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520

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

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525

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

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.//		39480 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY								
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.//		570652														
JOHNSON, JOY		WELL #: 1		RRCID -> 212839		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JOHNSON, JOY		WELL #: 2		RRCID -> 221253		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RUSK		WELL #: 1		RRCID -> 222876		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAYWOOD (ATOKA)		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
WHITE		WELL #: 1017		RRCID -> 196656		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780								
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					244
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					244
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-					244
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					244
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					244
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					244
KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 247138		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-530					N	-0-					184
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-530					N	NO RPT					184
J-BREX COMPANY		427513														
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 210036		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773	- 7786		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
WAIDE				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	- 8031					
10	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	62	1	482	2	N	-0-	156
11	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	60	1	474	2	N	-0-	156
12	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	62	1	483	2	N	-0-	156
01	558	N	390	-0-	-168	B	-0-	38	1	352	2	N	-0-	156
02	504	N	5	-0-	-499	B	-0-	2	1	3	2	N	-0-	156
03	558	N	505	-0-	-53	B	-0-	62	1	443	2	N	-0-	156

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STUMP, J. V.				WELL #: 2	RRCID -> 210662	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7610	- 7653					
10	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-	53
11	1123	N	1123	-0-	-0-	B	-0-	1115	2	8	9	N	7	60
12	1271	N	1128	-0-	-143	B	-0-	1128	2			N	-0-	60
01	1178	N	1148	-0-	-30	B	-0-	1146	2	2	9	N	2	62
02	1036	N	947	-0-	-89	B	-0-	944	2	3	9	N	3	65
*03	1195	N	1195	-0-	-0-	B	-0-	1181	2	14	9	N	13	78

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
DAVIS				WELL #: 2106	RRCID -> 110123	COMPL. DATE 03/09/1984	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7328	- 7336					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

PEARSON				WELL #: 7109	RRCID -> 112442	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 9295	PERF. 7216	- 7460					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

PEARSON				WELL #: 4109	RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 7100	- 7208					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	138
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	138
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	138
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	138
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	138
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	138

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
HOLTON		WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7930 - 8097				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4993				N	-0-			95
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4993				N	NO RPT			95

DAVIS BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
CISSELL		WELL #: 1		RRCID -> 219935		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8119 - 8131				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			125

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)		40141 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930												
CLAY, EULA 30		WELL #: 1		RRCID -> 205011		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF. 8398 - 8410				
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-			-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		040205												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 3		RRCID -> 246516		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7946 - 8132				
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	N	4			33
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			33
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	9	N	4			37
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1			38
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	82	2	4	9	N	4			42
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	N	1			43

BEGERT TRUST 31		WELL #: 3		RRCID -> 249743		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 8042 - 8170				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC				040209									
DEREK 12				WELL #: 1	RRCID -> 168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978	-	8010
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	52	-0-	52	4161	46 3	6 9	N	5			97
11		4486 X	325	-0-	-4161	-0-	304 3	21 9	N	19			116
12		3007 X	147	-0-	-2860	-0-	132 3	15 9	N	14			130
01		3007 X	335	-0-	-2672	-0-	314 3	21 9	N	19			149
02		756 X	165	-0-	-591	-0-	153 3	12 9	N	11	147 1		13
03		341 X	309	-0-	-32	-0-	286 3	23 9	N	21			34

PATRICIA 11				WELL #: 1	RRCID -> 171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992	-	8052
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETREE				WELL #: 3023	RRCID -> 175713	COMPL. DATE	12/04/1999	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	10775	-	10995
10		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1119 3	19 9	N	17			138
11		1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1016 3	14 9	N	13			151
12		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1037 3	22 9	N	20			171
01		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1089 3	13 9	N	12			183
02		952 N	889	-0-	-63	-0-	881 3	8 9	N	7			190
*03		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 3	13 9	N	12			202

PETREE 3				WELL #: 4	RRCID -> 182785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	7862	-	7874
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEREK 12				WELL #: 3	RRCID -> 221213	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8395	PERF.	8019	-	8223
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JONES, MARY				WELL #: 6	RRCID -> 100146	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	7706	-	7937
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	72 1	1889 2	Y	6	34 1		33
							7 9						
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	74 1	1909 2	Y	55	2 1		86
							61 9						
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	81 1	2011 2	Y	15	2 1		99
							17 9						
01		1953 N	1812	-0-	-141	-0-	65 1	1714 2	Y	30			129
							33 9						
02		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	84 1	1759 2	Y	21			150
							23 9						
*03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	70 1	1870 2	Y	33			183
							36 9						

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 112005 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-			23
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 2		N	-0-			23
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			23
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485 2		N	-0-			23
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	432 2		N	-0-			23
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2		N	-0-			23

NORRIS -29- WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640

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

DUMLER, WILLA REA -A- WELL #: 2 RRCID -> 154080 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910

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

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 163489 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934

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

MILOM, OCA WELL #: 301 RRCID -> 163929 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002

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

HOOVER, WILLIAM DAN WELL #: 150 RRCID -> 169247 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806

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

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS		WELL #:		9	RRCID ->	169534	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7820 - 7840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	173739	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7749 - 7759		
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			10
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-			10
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			10
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-			10
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-			10
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-			10

MILOM, OCA		WELL #:		401	RRCID ->	178198	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7976		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				8	1				17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				7	1				10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				5	1				5

RAMP ET AL		WELL #:		1023	RRCID ->	181063	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7894 - 8074		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP ET AL		WELL #:		2023	RRCID ->	195574	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8209	PERF.	7852 - 8042		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL FEE		WELL #:		4053	RRCID ->	195982	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7840 - 7979		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP WALKER 12		WELL #:		2	RRCID ->	218470	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7900 - 8090		
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	62	1	84	2	Y	-0-			25
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	274	1	27	2	Y	-0-			25
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	115	1	57	2	Y	-0-			25
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	38	1	81	2	Y	-0-			25
02	280 N	76	-0-	-204	-0-	43	1	33	2	Y	-0-			25
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	154	1	18	2	Y	-0-			25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
RAMP WALKER 12		WELL #:		3	RRCID ->	225367	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7872 - 8071				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:		4	RRCID ->	227472	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 - 8072				
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WALKER		WELL #:		2011	RRCID ->	228603	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7844 - 8029				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7910 - 8096				
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	77	1	249	2	Y	-0-				27
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	69	1	175	2	Y	-0-				27
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	69	1	183	2	Y	-0-				27
01	341 N	221	-0-	-120	-0-	43	1	178	2	Y	-0-				27
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	34	1	151	2	Y	-0-				27
*03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	Y	-0-				27
WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7878 - 8050				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7914 - 8102				
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	129	1	40	2	Y	-0-				20
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	90	1	95	2	Y	-0-				20
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	147	1	90	2	Y	-0-				20
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	69	1	90	2	Y	-0-				20
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	52	1	78	2	Y	-0-				20
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	103	1	79	2	Y	-0-				20

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	180 1	155 2	Y	8	102 1		26
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	104 1	192 2	Y	24	8 1		42
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	115 1	219 2	Y	31	5 1	1 8	67
01	341 N	230	-0-	-111	-0-	54 1	157 2	Y	17	2 1	1 8	81
02	308 N	211	-0-	-97	-0-	65 1	129 2	Y	15	2 1	1 8	93
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	101 1	183 2	Y	32	2 1	1 8	122

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		5011	RRCID ->	235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHREEVES 24		WELL #:		2	RRCID ->	236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853 - 8045
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	112 1	79 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	56 1	42 2	Y	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	92 1	58 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	81 1	20 2	Y	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	86 1	11 2	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	94 1	57 2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	273	2	Y	-0-			37
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	2	Y	-0-			37
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	58	1	225	2	Y	1			38
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	1	9	31	1	Y	-0-			38
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	32	1	195	2	Y	-0-			38
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	2	Y	-0-			38

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

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

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005

10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	3	6	9	N	5			50
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1812	3	3	9	N	3			53
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-			53
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			53
*02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

CHUMBLEY WELL #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949

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

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851													
HOSTUTTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF.	7939 - 7956					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

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

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7966 - 7982					
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					117
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	485	3	8	9	N	7					124
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	3	3	9	N	3					127
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1					128
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					128
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035					
HOBART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8021 - 8035					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	708	-0-	708	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	708				N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856					
MACIAS		WELL #:		1024	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7710 - 7856					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7877 - 7902					
10		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					14
11		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					14
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					14
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					14
02		644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					14
03		713 N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					14

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF.	7929 - 7958					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
FISHER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 160507		COMPL. DATE 09/30/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2121 2	11 9	N	73
11	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1946 2	15 9	N	87
12	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	87
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	109
02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1640 2	4 9	N	18
*03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1824 2	19 9	N	35

YARNOLD		WELL #: 2024		RRCID -> 161620		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23

SHELL FEE		WELL #: 1017		RRCID -> 161622		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

FISHER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 162903		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 163166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOOVER		WELL #: 3018		RRCID -> 164760		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7990 - 8003	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SHELL FEE		WELL #: 2017		RRCID -> 164820		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8013 - 8028	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 167462		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7976 - 7999			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1364 X	1351	-0-	-13	-0-	1351	2	N	-0-		20
11	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	1291	2	N	8		28
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2	N	-0-		28
01	1364 X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2	N	-0-		28
02	1204 N	924	-0-	-280	-0-	924	2	N	-0-		28
03	1364 N	558	-0-	-806	-0-	537	2	N	19		47

BUCKTHAL		WELL #: 1016		RRCID -> 167779		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7984 - 8000			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

RAMP RANCH		WELL #: 1025		RRCID -> 168051		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8045 - 8082			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	14B2 EXT	13	-0-	13	-0-	13	2	N	-0-	54 1	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-		19
02	23 X	10	-0-	-13	-0-	10	2	N	-0-		19
*03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		19

SHELL FEE		WELL #: 3017		RRCID -> 168295		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7968 - 7986			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

BUCKTHAL		WELL #: 2016		RRCID -> 169553		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8014 - 8030			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040			
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2	N	-0-		53
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		53
12	1829 N	1167	-0-	-662	-0-	1167	2	N	-0-		53
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2	N	-0-		53
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		53
03	1178 N	882	-0-	-296	-0-	882	2	N	-0-		53

HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3537	2	3	9	N	3	30	
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	2	14	9	N	13	43	
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3244	2	52	9	N	47	22	
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	2	9	9	N	8	30	
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3146	2	25	9	N	23	53	
*03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3512	2	17	9	N	15	68	

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950				
10	4402 X	4138	-0-	-264	-0-	4119	2	19	9	N	17	97	
11	4230 X	4122	-0-	-108	-0-	4066	2	56	9	N	51	148	
12	4495 X	4159	-0-	-336	-0-	4131	2	28	9	N	25	173	
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	4035	2	55	9	N	50	33	
02	3948 X	3055	-0-	-893	-0-	3022	2	33	9	N	30	63	
03	4247 X	3402	-0-	-845	-0-	3354	2	48	9	N	44	107	

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000			TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962				
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-	-0-	
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-	-0-	
12	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-	-0-	
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-	-0-	
02	1764 N	1747	-0-	-17	-0-	1747	2			N	-0-	-0-	
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-	-0-	

WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000			TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954				
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1556	2	24	9	N	22	102	
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29	9	N	26	128	
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19	9	N	17	145	
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1348	2	42	9	N	38	17	
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3	20	
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1513	2	47	9	N	43	63	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-		-0-
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2		N	-0-		-0-
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2		N	-0-		-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2		N	-0-		-0-
03	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2		N	-0-		-0-

FLOWERS "A"		WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994				
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2 5	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021												

FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019				
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-		12
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		12
12	961 N	555	-0-	-406	-0-	555	2		N	-0-		12
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2		N	-0-		12
02	840 N	596	-0-	-244	-0-	595	2	1 9	N	-0-		13
*03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11 9	N	-0-		23

SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036				
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		72
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		72
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2		N	-0-		72
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-		72
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2		N	-0-		72
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2		N	-0-		72

CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

BUCKTHAL		WELL #: 5016		RRCID -> 185182		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7832 - 8014				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27

RAMP RANCH		WELL #: 2025		RRCID -> 185269		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
SHELL FEE 13		WELL #: 2		RRCID -> 186897		COMPL. DATE 01/15/2002		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1242 2	64 9	N	58	105
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1192 2	55 9	N	50	155
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1202 2	51 9	N	46	87
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199 2	43 9	N	39	126
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-	126
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1197 2	102 9	N	93	39

SHELL FEE		WELL #: 4017		RRCID -> 188229		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

POWLEDGE		WELL #: 1		RRCID -> 191179		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8040 - 8240		
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	902 2	9 9	N	8	45
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1001 2	15 9	N	14	59
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1046 2	4 9	N	4	63
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	959 2	13 9	N	12	75
02	952 N	818	-0-	-134	-0-	812 2	6 9	N	5	80
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	895 2	14 9	N	13	93

FLOWERS		WELL #: 5015		RRCID -> 193638		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927		
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	7
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7

SHELL FEE 13		WELL #: 3		RRCID -> 203142		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021										

FLOWERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7796 - 7993		
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5513 2	39 9	N	35	80
11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4724 2	31 9	N	28	108
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3963 2	24 9	N	22	130
01	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	3146 2	85 9	N	77	65
02	3500 X	3277	-0-	-223	-0-	3244 2	33 9	N	30	95
*03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4612 2	42 9	N	38	12

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1-C		RRCID -> 227856		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 12009 PERF. 7952 - 8136		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF. 7856 - 8036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1550 X	1491	-0-	-59	-0-	1491 2			N	-0-		43
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2			N	-0-		43
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437 2			N	-0-		43
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436 2			N	-0-		43
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2			N	-0-		43
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286 2			N	-0-		43

FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7836 - 8026	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021										

FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7778 - 8075	
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021										

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 7753 - 8000	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

HOOVER 50		WELL #:		3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 - 8057	
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 2	11 9		N	10	97 1	20
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-		20
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-		20
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-		20
*12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-		20
*01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-		20
*02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 2			N	-0-		20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2			N	-0-		20

ABRAHAM 180		WELL #:		1H	RRCID ->	274424	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	6758	PERF. 7561 - 11587	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		4247 X	3658	-0-	-589	-0-	3625 2	33 9	N	30			83
11		4080 X	3775	-0-	-305	-0-	3591 2	184 9	N	167	189 1		61
12		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4355 2	270 9	N	245			306
01		4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3585 2	140 9	N	127	197 1		236
02		3696 X	3089	-0-	-607	-0-	2991 2	98 9	N	89	177 1		148
03		4619 X	3507	-0-	-1112	-0-	3408 2	99 9	N	90			238

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091													
10		7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7260 2	231 9	N	210	189 1		181
11		7230 X	5814	-0-	-1416	-0-	5722 2	92 9	N	84			265
12		7471 X	5886	-0-	-1585	-0-	5755 2	131 9	N	119	189 1		195
01		7471 X	7204	-0-	-267	-0-	7005 2	199 9	N	181	196 1		180
02		6748 X	4417	-0-	-2331	-0-	4344 2	73 9	N	66			246
03		7471 X	3935	-0-	-3536	-0-	3849 2	86 9	N	78	191 1		133

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7905 - 12647													
10		9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	9149 2	87 9	N	79	129 1		83
11		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8745 2	97 9	N	88	43 1		128
12		8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8888 2	99 9	N	90	95 1		123
01		8897 X	8650	-0-	-247	-0-	8545 2	105 9	N	95	136 1		82
02		8036 X	7299	-0-	-737	-0-	7216 2	83 9	N	75			157
03		8897 X	7908	-0-	-989	-0-	7783 2	125 9	N	114	146 1		125

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133													
10		5642 X	5365	-0-	-277	-0-	5317 2	48 9	N	44			140
11		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5521 2	89 9	N	81	121 1		100
12		5673 X	5492	-0-	-181	-0-	5407 2	85 9	N	77	82 1		95
01		5394 X	4182	-0-	-1212	-0-	4109 2	73 9	N	66			161
02		5236 X	3531	-0-	-1705	-0-	3470 2	61 9	N	55	124 1		92
03		5797 X	4199	-0-	-1598	-0-	4133 2	66 9	N	60			152

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675													
10		6231 X	5421	-0-	-810	-0-	5382 2	39 9	N	35			136
11		6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4957 2	42 9	N	38			174
12		5952 X	5745	-0-	-207	-0-	5699 2	46 9	N	42	97 1		119
01		5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5515 2	56 9	N	51			170
02		5320 X	4687	-0-	-633	-0-	4654 2	33 9	N	30	94 1		106
03		5735 X	3431	-0-	-2304	-0-	3385 2	46 9	N	42	61 1		87

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283													
10		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7757 2	37 9	N	34			59
11		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7754 2	343 9	N	312	191 1		180
12		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7235 2	152 9	N	138	191 1		127
01		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7495 2	164 9	N	149	190 1		86
02		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6391 2	114 9	N	104			190
*03		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7589 2	127 9	N	115	192 1		113

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
CANTWELL		WELL #:		4601H	RRCID ->	278890	COMPL. DATE	09/01/2015	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8311 - 12359		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	707	1	5336	2	N	98	188	1	47
						108	9							
11	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	684	1	4948	2	N	99			146
						109	9							
12	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	707	1	5645	2	N	98	186	1	58
						108	9							
01	6169 X	5103	-0-	-1066	-0-	707	1	4306	2	N	82			140
						90	9							
02	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	638	1	4828	2	N	96	163	1	73
						106	9							
03	6169 X	6014	-0-	-155	-0-	707	1	5208	2	N	90			163
						99	9							

FLOWERS 'A'		WELL #:		5402H	RRCID ->	278897	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	8504 - 13199		
10	8370 X	7693	-0-	-677	-0-	7436	2	257	9	N	234	187	1	149
11	7380 X	2305	-0-	-5075	-0-	2255	2	50	9	N	45			194
12	7347 X	5696	-0-	-1651	-0-	5499	2	197	9	N	179	90	1	283
01	7688 X	7269	-0-	-419	-0-	6955	2	314	9	N	285	191	1	377
02	6944 X	4636	-0-	-2308	-0-	4476	2	160	9	N	145	285	1	237
03	7688 X	7311	-0-	-377	-0-	7029	2	282	9	N	256	321	1	172

PARK 104		WELL #:		2H	RRCID ->	278961	COMPL. DATE	09/19/2015	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	8033 - 12307		
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2395	2	185	9	N	168	194	1	314
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1811	2	224	9	N	204	384	1	134
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1942	2	268	9	N	244	193	1	185
01	2573 X	1688	-0-	-885	-0-	1560	2	128	9	N	116	172	1	129
02	2324 X	2042	-0-	-282	-0-	1824	2	218	9	N	198	195	1	132
03	2573 X	2142	-0-	-431	-0-	1924	2	218	9	N	198			330

SHELL FEE		WELL #:		1701H	RRCID ->	278981	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8333 - 12409		
10	5580 X	5263	-0-	-317	-0-	5222	2	41	9	N	37	106	1	107
11	5340 X	4622	-0-	-718	-0-	4580	2	42	9	N	38	83	1	62
12	5425 X	4520	-0-	-905	-0-	4489	2	31	9	N	28			90
01	5270 X	4936	-0-	-334	-0-	4826	2	110	9	N	100			190
02	4760 X	3315	-0-	-1445	-0-	3306	2	9	9	N	8	94	1	104
03	5270 X	4321	-0-	-949	-0-	4287	2	34	9	N	31			135

WALKER		WELL #:		1052H	RRCID ->	278982	COMPL. DATE	12/27/2013	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8306 - 12688		
10	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	2615	2	194	9	N	176	186	1	43
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2440	2	241	9	N	219	184	1	78
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2739	2	200	9	N	182	187	1	73
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2317	2	221	9	N	201	190	1	84
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	487	1	1880	2	N	166	182	1	68
						183	9							
*03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	543	1	2158	2	N	165	188	1	45
						182	9							

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID -> 279021		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8784 - 12291			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	284	2	85	9	N	77	229
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	342	1	92	2	N	82	125
						90	9					
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	707	1	806	2	N	75	200
						83	9					
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	707	1	574	2	N	82	104
						90	9					
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	638	1	442	2	N	56	46
						62	9					
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	707	1	663	2	N	66	112
						73	9					

WALKER 29		WELL #: 1H		RRCID -> 279034		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8517 - 12926			
10	3596 X	3277	-0-	-319	-0-	3048	2	229	9	N	208	165
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3350	2	239	9	N	217	203
12	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	3469	2	219	9	N	199	213
01	3720 X	2946	-0-	-774	-0-	2746	2	200	9	N	182	28
02	3360 X	2703	-0-	-657	-0-	2541	2	162	9	N	147	175
03	3720 X	3004	-0-	-716	-0-	2802	2	202	9	N	184	188

SHELL FEE 13		WELL #: 1H		RRCID -> 279099		COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7925 - 12745			
10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	335	1	5731	2	N	108	78
						119	9					
11	5700 X	5621	-0-	-79	-0-	324	1	5178	2	N	108	186
						119	9					
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	335	1	6561	2	N	119	108
						131	9					
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	335	1	5925	2	N	115	223
						127	9					
02	5320 X	4727	-0-	-593	-0-	302	1	4316	2	N	99	128
						109	9					
03	5890 X	5457	-0-	-433	-0-	335	1	5054	2	N	62	16
						68	9					

DAUGHTRY 107		WELL #: 1H		RRCID -> 279488		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260			
10	4030 X	3232	-0-	-798	-0-	3185	2	47	9	N	43	210
11	3900 X	2521	-0-	-1379	-0-	2487	2	34	9	N	31	241
12	3534 X	1450	-0-	-2084	-0-	1402	2	48	9	N	44	88
01	3534 X	3278	-0-	-256	-0-	3208	2	70	9	N	64	152
02	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3118	2	85	9	N	77	229
03	3224 X	1623	-0-	-1601	-0-	1602	2	21	9	N	19	83

CITATION 31		WELL #: 1H		RRCID -> 279489		COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546			
10	2542 X	2408	-0-	-134	-0-	2165	2	243	9	N	221	72
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2331	2	334	9	N	304	181
12	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2292	2	281	9	N	255	61
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2269	2	272	9	N	247	121
02	2492 X	2276	-0-	-216	-0-	2072	2	204	9	N	185	118
03	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	2169	2	331	9	N	301	234

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457 - 12585
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2108 X	1110	-0-	-998	-0-		954 2	156 9	N	142	185 1	163
11	1860 X	930	-0-	-930	-0-		762 2	168 9	N	153	194 1	122
12	2201 X	865	-0-	-1336	-0-		719 2	146 9	N	133		255
01	1922 X	1919	-0-	-3	-0-		1750 2	169 9	N	154	190 1	219
02	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-		1520 2	129 9	N	117	207 1	129
*03	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-		1517 2	155 9	N	141	193 1	77

WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496 - 13160
10	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-		1079 1	2687 2	N	109		222
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-		1044 1	2638 2	N	141	187 1	176
12	3596 X	3563	-0-	-33	-0-		1079 1	2366 2	N	107	182 1	101
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-		1079 1	2406 2	N	139		240
02	3248 X	3166	-0-	-82	-0-		974 1	2094 2	N	89	189 1	140
03	3596 X	3392	-0-	-204	-0-		1079 1	2191 2	N	111		251

ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300 - 12506
10	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-		5122 2	328 9	N	298	187 1	264
11	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-		5100 2	415 9	N	377	372 1	269
12	6665 X	6036	-0-	-629	-0-		5774 2	262 9	N	238	185 1	322
01	6665 X	6440	-0-	-225	-0-		6063 2	377 9	N	343	386 1	279
02	5628 X	5526	-0-	-102	-0-		5209 2	317 9	N	288	379 1	188
03	6045 X	5324	-0-	-721	-0-		4975 2	349 9	N	317	388 1	117

RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356 - 12712
10	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-		7685 2	421 9	N	383	381 1	261
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-		7175 2	436 9	N	396	368 1	289
12	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-		7455 2	435 9	N	395	374 1	310
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-		1079 1	7232 2	N	403	380 1	333
02	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-		974 1	6826 2	N	375	379 1	329
*03	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-		1079 1	7156 2	N	352	400 1	281

FLOWERS 'C'		WELL #:		2802H	RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575
10	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-		4485 2	308 9	N	280	380 1	131
11	4530 X	4103	-0-	-427	-0-		3803 2	300 9	N	273	189 1	215
12	5084 X	4435	-0-	-649	-0-		4109 2	326 9	N	296	352 1	159
01	4805 X	4452	-0-	-353	-0-		992 1	3222 2	N	216	197 1	178
02	4340 X	4003	-0-	-337	-0-		806 1	2980 2	N	197	170 1	205
03	4805 X	4634	-0-	-171	-0-		960 1	3391 2	N	257	397 1	65

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
OMAHA 15		WELL #:		1H	RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	5146 X	4428	-0-	-718	-0-	4211	2	217	9	N	197	145
11	4980 X	3575	-0-	-1405	-0-	3364	2	211	9	N	192	142
12	5518 X	4584	-0-	-934	-0-	4397	2	187	9	N	170	129
01	5301 X	3688	-0-	-1613	-0-	3520	2	168	9	N	153	93
02	4004 X	3366	-0-	-638	-0-	3236	2	130	9	N	118	211
03	4588 X	3648	-0-	-940	-0-	3474	2	174	9	N	158	180

RAMP 30		WELL #:		1H	RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146

FLOWERS 'C'		WELL #:		2801H	RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584
10	14105 X	12825	-0-	-1280	-0-	12492	2	333	9	N	303	186
11	12630 X	12180	-0-	-450	-0-	11813	2	367	9	N	334	133
12	13764 X	12260	-0-	-1504	-0-	11933	2	327	9	N	297	238
01	12896 X	10626	-0-	-2270	-0-	10371	2	255	9	N	232	281
02	11648 X	10435	-0-	-1213	-0-	10146	2	289	9	N	263	161
03	12834 X	11872	-0-	-962	-0-	11542	2	330	9	N	300	270

FLOWERS 'C'		WELL #:		2803H	RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464 - 12485
10	7316 X	5585	-0-	-1731	-0-	5314	2	271	9	N	246	298
11	6150 X	5774	-0-	-376	-0-	5487	2	287	9	N	261	200
12	6634 X	5292	-0-	-1342	-0-	5036	2	256	9	N	233	246
01	6634 X	4538	-0-	-2096	-0-	4281	2	257	9	N	234	292
02	5992 X	4757	-0-	-1235	-0-	4489	2	268	9	N	244	348
03	5952 X	4644	-0-	-1308	-0-	4384	2	260	9	N	236	203

RAMP 30		WELL #:		2H	RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475 - 12640
10	3193 X	2843	-0-	-350	-0-	2467	2	376	9	N	342	310
11	3090 X	2633	-0-	-457	-0-	2406	2	227	9	N	206	130
12	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	2342	2	246	9	N	224	354
01	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2443	2	299	9	N	272	160
02	2632 X	2558	-0-	-74	-0-	2250	2	308	9	N	280	140
03	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2508	2	261	9	N	237	191

WALKER		WELL #:		5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250 - 12342
10	5766 X	5230	-0-	-536	-0-	4975	2	255	9	N	232	170
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4752	2	292	9	N	265	239
12	5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	4664	2	272	9	N	247	297
01	5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	3941	2	259	9	N	235	154
02	5096 X	2330	-0-	-2766	-0-	2191	2	139	9	N	126	280
03	5239 X	3946	-0-	-1293	-0-	3716	2	230	9	N	209	303

WALKER		WELL #:		5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438 - 13153
10	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	4880	2	352	9	N	320	33
11	5040 X	4934	-0-	-106	-0-	4538	2	396	9	N	360	20
12	5208 X	5024	-0-	-184	-0-	4694	2	330	9	N	300	125
01	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	4712	2	363	9	N	330	73
02	4704 X	4012	-0-	-692	-0-	3708	2	304	9	N	276	160
03	5208 X	4533	-0-	-675	-0-	4219	2	314	9	N	285	60

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FLOWERS 'B'		WELL #: 5302H		RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 - 12637			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3342	2	120	9	N	109	102	1	146
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2599	2	101	9	N	92			238
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			238
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1970	2	9	9	N	8			246
*03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2715	2	105	9	N	95	123	1	218

RAMP 30		WELL #: 3H		RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536 - 12700			
10	2449 X	2406	-0-	-43	-0-	2044	2	362	9	N	329	373	1	198
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1915	2	289	9	N	263	339	1	122
12	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	1973	2	356	9	N	324	373	1	73
01	2821 X	1512	-0-	-1309	-0-	1191	2	321	9	N	292	190	1	175
02	2548 X	1680	-0-	-868	-0-	1342	2	338	9	N	307	188	1	294
03	2418 X	1990	-0-	-428	-0-	1669	2	321	9	N	292	373	1	213

SPUR 9		WELL #: 1H		RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529 - 12996			
10	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	2432	2	395	9	N	359	379	1	182
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2367	2	382	9	N	347	372	1	157
12	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2426	2	282	9	N	256	187	1	226
01	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2221	2	359	9	N	326	385	1	167
02	2576 X	2050	-0-	-526	-0-	1839	2	211	9	N	192	187	1	172
03	2852 X	2265	-0-	-587	-0-	1960	2	305	9	N	277	188	1	261

WALKER 29		WELL #: 6H		RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440 - 13218			
10	4774 X	4743	-0-	-31	-0-	4274	2	469	9	N	426	370	1	261
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4199	2	521	9	N	474	580	1	155
12	5394 X	4528	-0-	-866	-0-	4090	2	438	9	N	398	380	1	173
01	5394 X	4068	-0-	-1326	-0-	3644	2	424	9	N	385	389	1	169
02	4872 X	3185	-0-	-1687	-0-	2845	2	340	9	N	309	188	1	290
03	4867 X	3567	-0-	-1300	-0-	3172	2	395	9	N	359	379	1	270

FLOWERS "B"		WELL #: 5301H		RRCID ->	281109	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8400 - 12824			
10	5270 X	4769	-0-	-501	-0-	4455	2	314	9	N	285	373	1	134
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	479	1	4406	2	N	298	193	1	239
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	707	1	4468	2	N	264	187	1	316
01	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	707	1	4764	2	N	262	193	1	385
02	4872 X	4578	-0-	-294	-0-	288	9	114	1	N	248	364	1	269
03	5394 X	4890	-0-	-504	-0-	273	9	4558	2	N	302	436	1	135

FLOWERS 'B'		WELL #: 5303H		RRCID ->	281143	COMPL. DATE	04/18/2016	TOTAL DEPTH	7934	PERF.	8368 - 13141			
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3442	2	231	9	N	210	156	1	132
11	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	2870	2	239	9	N	217	270	1	79
12	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	2991	2	179	9	N	163	121	1	121
01	3658 X	3108	-0-	-550	-0-	2875	2	233	9	N	212	189	1	144
02	3304 X	2549	-0-	-755	-0-	2382	2	167	9	N	152	190	1	106
03	3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2714	2	228	9	N	207	194	1	119

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MADELINE 26		WELL #:		1H	RRCID ->	281290	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	8397 - 13025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11439 X	9286	-0-	-2153	-0-	9119	2	167	9	N	152	188	1	167
11	11070 X	7607	-0-	-3463	-0-	7504	2	103	9	N	94			261
12	11129 X	6534	-0-	-4595	-0-	6449	2	85	9	N	77	188	1	150
01	9300 X	5885	-0-	-3415	-0-	5821	2	64	9	N	58			208
02	8400 X	4735	-0-	-3665	-0-	4679	2	56	9	N	51			259
03	9300 X	5409	-0-	-3891	-0-	5342	2	67	9	N	61	191	1	129

WALKER 29		WELL #:		5H	RRCID ->	281409	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	8500 - 13228		
10	4495 X	3308	-0-	-1187	-0-	3020	2	288	9	N	262	374	1	91
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3132	2	364	9	N	331	188	1	234
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3425	2	371	9	N	337	384	1	187
01	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	2767	2	333	9	N	303	183	1	307
02	3276 X	3201	-0-	-75	-0-	487	1	2453	2	N	237	186	1	358
						261	9							
03	3782 X	3574	-0-	-208	-0-	536	1	2740	2	N	271	381	1	248
						298	9							

SPUR 9		WELL #:		3H	RRCID ->	281748	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8476 - 12680		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

SPUR 9		WELL #:		2H	RRCID ->	281750	COMPL. DATE	10/31/2016	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	8383 - 12545		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380		
10	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3981	2	435	9	N	395	375	1	137
11	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3556	2	438	9	N	398	198	1	337
12	4278 X	3958	-0-	-320	-0-	3483	2	475	9	N	432	383	1	386
01	4402 X	3467	-0-	-935	-0-	3068	2	399	9	N	363	383	1	366
02	3976 X	3236	-0-	-740	-0-	2856	2	380	9	N	345	378	1	333
03	4402 X	3787	-0-	-615	-0-	3362	2	425	9	N	386	381	1	338

FLOWERS 'B'		WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
WALKER 29		WELL #: 7H		RRCID -> 282092		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 7961		PERF. 8333		- 12505	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		780 N	780	-0-	-0-	688 2	92 9		N	84			125
11		1562 N	1562	-0-	-0-	1445 2	117 9		N	106	183 1		48
12		1755 N	1755	-0-	-0-	1635 2	120 9		N	109			157
01		2137 N	2137	-0-	-0-	2010 2	127 9		N	115	189 1		83
02		1456 N	1039	-0-	-417	976 2	63 9		N	57			140
03		1767 N	778	-0-	-989	691 2	87 9		N	79			219

OMAHA 15		WELL #: 2H		RRCID -> 282153		COMPL. DATE 02/07/2017		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 8391		- 12505	
10		6851 X	5592	-0-	-1259	5201 2	391 9		N	355	358 1		173
11		6630 X	5042	-0-	-1588	4694 2	348 9		N	316	379 1		110
12		6603 X	5726	-0-	-877	5300 2	426 9		N	387	377 1		120
01		6262 X	4011	-0-	-2251	3690 2	321 9		N	292	360 1		52
02		5461 X	5461	-0-	-0-	5142 2	319 9		N	290	189 1		153
03		5735 X	5009	-0-	-726	4682 2	327 9		N	297	191 1		259

PYEATT		WELL #: 5104H		RRCID -> 282257		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 8137		PERF. 8530		- 12738	
10		2480 X	2129	-0-	-351	1957 2	172 9		N	156	186 1		155
11		2283 X	2283	-0-	-0-	2077 2	206 9		N	187	188 1		154
12		2852 X	2382	-0-	-470	2183 2	199 9		N	181	181 1		154
01		2852 X	2824	-0-	-28	870 1	1775 2		N	163	183 1		134
						179 9							
02		2323 X	2323	-0-	-0-	974 1	1211 2		N	125	188 1		71
						138 9							
*03		2481 X	2481	-0-	-0-	1079 1	1213 2		N	172			243
						189 9							

RAMP		WELL #: 503H		RRCID -> 282749		COMPL. DATE 04/03/2017		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8386		- 12690	
10		4867 X	4605	-0-	-262	4305 2	300 9		N	273	372 1		56
11		4560 X	4082	-0-	-478	3734 2	348 9		N	316	187 1		185
12		4929 X	4629	-0-	-300	4374 2	255 9		N	232	188 1		229
01		4929 X	3558	-0-	-1371	3220 2	338 9		N	307	371 1		165
02		4452 X	2485	-0-	-1967	2220 2	265 9		N	241	180 1		226
03		4619 X	3053	-0-	-1566	2752 2	301 9		N	274	380 1		120

MADELINE 55-26		WELL #: 2H		RRCID -> 282856		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8302		- 15061	
10		19592 X	18535	-0-	-1057	18141 2	394 9		N	358	367 1		74
11		18510 X	17326	-0-	-1184	16986 2	340 9		N	309	180 1		203
12		19282 X	17525	-0-	-1757	17154 2	371 9		N	337	372 1		168
01		19251 X	17727	-0-	-1524	17349 2	378 9		N	344	375 1		137
02		17052 X	13963	-0-	-3089	13690 2	273 9		N	248	171 1		214
03		18538 X	14111	-0-	-4427	13838 2	273 9		N	248	286 1		176

RAMP		WELL #: 504SL		RRCID -> 283745		COMPL. DATE 09/26/2017		TOTAL DEPTH 8148		PERF. 8416		- 12799	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
PYEATT		WELL #: 5101H		RRCID -> 283805		COMPL. DATE 09/10/2017			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4669	2	345	9	N	314	230
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4164	2	279	9	N	254	111
12	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	1920	1	4535	2	N	275	200
01	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1079	1	4857	2	N	283	103
02	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	974	1	3355	2	N	209	312
03	6665 X	5786	-0-	-879	-0-	1079	1	4429	2	N	253	195
						278	9					

BLACK JACK 14		WELL #: 3H		RRCID -> 283834		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570			
10	13795 X	12898	-0-	-897	-0-	12324	2	574	9	N	522	236
11	13230 X	12320	-0-	-910	-0-	11684	2	636	9	N	578	249
12	13888 X	12270	-0-	-1618	-0-	11675	2	595	9	N	541	220
01	13671 X	11977	-0-	-1694	-0-	11465	2	512	9	N	465	310
02	11844 X	10467	-0-	-1377	-0-	9979	2	488	9	N	444	192
03	12896 X	11694	-0-	-1202	-0-	11137	2	557	9	N	506	320

FLOWERS A 27		WELL #: 3H		RRCID -> 283835		COMPL. DATE 06/16/2017			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140			
10	10106 X	8534	-0-	-1572	-0-	8283	2	251	9	N	228	78
11	9780 X	8602	-0-	-1178	-0-	8354	2	248	9	N	225	122
12	10354 X	9039	-0-	-1315	-0-	8766	2	273	9	N	248	185
01	9827 X	8180	-0-	-1647	-0-	7937	2	243	9	N	221	215
02	8036 X	7094	-0-	-942	-0-	6895	2	199	9	N	181	220
03	9052 X	8247	-0-	-805	-0-	8017	2	230	9	N	209	238

FLOWERS A 27		WELL #: 2H		RRCID -> 284046		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119			
10	9672 X	7897	-0-	-1775	-0-	7620	2	277	9	N	252	91
11	9360 X	7477	-0-	-1883	-0-	7235	2	242	9	N	220	127
12	8866 X	5055	-0-	-3811	-0-	4936	2	119	9	N	108	235
01	8060 X	6238	-0-	-1822	-0-	6083	2	155	9	N	141	188
02	7280 X	5543	-0-	-1737	-0-	5408	2	135	9	N	123	127
03	7905 X	6184	-0-	-1721	-0-	5997	2	187	9	N	170	112

BLACK JACK 14		WELL #: 2H		RRCID -> 284052		COMPL. DATE 08/20/2017			TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8310 - 12613			
10	6665 X	4041	-0-	-2624	-0-	3988	2	53	9	N	48	96
11	6450 X	4403	-0-	-2047	-0-	4307	2	96	9	N	87	183
12	6944 X	2832	-0-	-4112	-0-	2744	2	88	9	N	80	92
01	6944 X	73	-0-	-6871	-0-	16	1	50	2	N	6	98
02	5012 X	4418	-0-	-594	-0-	292	1	3950	2	N	160	76
*03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	470	1	5073	2	N	269	155
						296	9					

FLOWERS A 27		WELL #: 1H		RRCID -> 284059		COMPL. DATE 09/25/2017			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8337 - 13220			
10	10912 X	7868	-0-	-3044	-0-	7727	2	141	9	N	128	191
11	10200 X	7225	-0-	-2975	-0-	7058	2	167	9	N	152	155
12	10013 X	7550	-0-	-2463	-0-	7357	2	193	9	N	175	139
01	9703 X	7432	-0-	-2271	-0-	7228	2	204	9	N	185	136
02	7588 X	6594	-0-	-994	-0-	6418	2	176	9	N	160	114
03	7874 X	6604	-0-	-1270	-0-	6436	2	168	9	N	153	267

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC														
BLACK JACK 14														
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 676084														
WELL #: 1H RRCID -> 284092 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8575 - 12272														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		11160 X	10162	-0-	-998	-0-	9930 2	232 9	N	211	192 1			147
11		10650 X	9718	-0-	-932	-0-	9457 2	261 9	N	237	186 1			198
12		10664 X	9771	-0-	-893	-0-	9562 2	209 9	N	190	166 1			222
01		10292 X	10008	-0-	-284	-0-	9764 2	244 9	N	222	189 1			255
02		9184 X	8535	-0-	-649	-0-	8363 2	172 9	N	156	187 1			224
03		10168 X	8925	-0-	-1243	-0-	8735 2	190 9	N	173	186 1			211

MADELINE 55-26 A														
WELL #: 3H RRCID -> 284457 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8222 - 15265														
10		23033 X	21869	-0-	-1164	-0-	21218 2	651 9	N	592	564 1			249
11		21690 X	21143	-0-	-547	-0-	20435 2	708 9	N	644	741 1			152
12		22165 X	21166	-0-	-999	-0-	20531 2	635 9	N	577	574 1			155
01		22010 X	20779	-0-	-1231	-0-	20093 2	686 9	N	624	555 1			224
02		19796 X	16552	-0-	-3244	-0-	16045 2	507 9	N	461	557 1			128
03		21855 X	19132	-0-	-2723	-0-	18545 2	587 9	N	534	379 1			283

GATLIN 3														
WELL #: 1H RRCID -> 286193 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8459 - 12323														
10		8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8178 2	374 9	N	340	173 1			254
11		8250 X	4451	-0-	-3799	-0-	4235 2	216 9	N	196	190 1			260
12		9517 X	4475	-0-	-5042	-0-	4330 2	145 9	N	132	186 1			206
01		8525 X	1635	-0-	-6890	-0-	1530 2	105 9	N	95	186 1			115
02		7728 X	3858	-0-	-3870	-0-	3733 2	125 9	N	114				229
03		8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	5843 2	234 9	N	213	187 1			255

GATLIN 3														
WELL #: 2H RRCID -> 287945 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8425 - 12539														
10		5859 X	4594	-0-	-1265	-0-	4266 2	328 9	N	298	190 1			277
11		5460 X	5402	-0-	-58	-0-	4975 2	427 9	N	388	553 1			112
12		5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4304 2	352 9	N	320	186 1			246
01		5487 X	4630	-0-	-857	-0-	4255 2	375 9	N	341	378 1			209
02		5040 X	4897	-0-	-143	-0-	974 1	3592 2	N	301	373 1			137
							331 9							
03		5580 X	5550	-0-	-30	-0-	1079 1	4130 2	N	310	191 1			256
							341 9							

GATLIN 3														
WELL #: 3H RRCID -> 288091 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8508 - 12508														
10		7254 X	6520	-0-	-734	-0-	5952 2	568 9	N	516	557 1			129
11		6840 X	5886	-0-	-954	-0-	5278 2	608 9	N	553	558 1			124
12		6789 X	5895	-0-	-894	-0-	5377 2	518 9	N	471	372 1			223
01		6727 X	5285	-0-	-1442	-0-	4751 2	534 9	N	485	391 1			317
02		6076 X	5105	-0-	-971	-0-	4675 2	430 9	N	391	570 1			138
03		6510 X	5725	-0-	-785	-0-	5191 2	534 9	N	485	382 1			241

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.														
FILLINGIM														
780000														
WELL #: 2055 RRCID -> 174567 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7970 - 7999														
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				221

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		//CONT.//		780000										
FILLINGMIM				WELL #: 4055	RRCID -> 183743	COMPL. DATE 05/21/2001	TOTAL DEPTH 8080	PERF. 7916	- 7948					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020														

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL					
ELM CREEK RANCH 47-34				WELL #: 1H	RRCID -> 285007	COMPL. DATE 02/08/2018	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8575	- 16090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	7844	2	979	9	N	890	980	1	485
11	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7219	2	768	9	N	698	807	1	376
12	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	8632	2	860	9	N	782	833	1	325
01	8804 X	8092	-0-	-712	-0-	7199	2	893	9	N	812	775	1	362
02	7980 X	7406	-0-	-574	-0-	6590	2	816	9	N	742	657	1	447
03	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT			447

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: HEMPHILL					
READ TRUST "A"				WELL #: 1	RRCID -> 189964	COMPL. DATE 06/20/2002	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7904	- 8087					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ TRUST 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 236969	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7924	- 8112					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)				40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #: 5 U	RRCID -> 209101	COMPL. DATE 03/07/2005	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7613	- 7670					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE "B"				WELL #: 6 U	RRCID -> 260064	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7670	- 11012					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-			69
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-			69
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			69
01	372 N	218	-0-	-154	-0-	218	2			N	-0-			69
02	280 N	202	-0-	-78	-0-	202	2			N	-0-			69
03	279 N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-			69

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		//CONT.//		40311 105	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
ABRAHAM "A"				WELL #: 2026 U	RRCID -> 174599	COMPL. DATE 10/26/1984	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 7674	- 7818		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	2536 3		N	-0-		18
11	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2438 3		N	-0-		18
12	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	2515 3		N	-0-		18
01	2542 N	2472	-0-	-70	-0-	2472 3		N	-0-		18
02	2268 N	2135	-0-	-133	-0-	2135 3		N	-0-		18
*03	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3		N	-0-		18

GEORGE "B"				WELL #: 3028 U	RRCID -> 276521	COMPL. DATE 03/18/1988	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7755	- 7809		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)				40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC				036587							
FLOWERS				WELL #: 3040	RRCID -> 122641	COMPL. DATE 07/06/1986	TOTAL DEPTH 10833	PERF.10500	- 10614		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

FLOWERS				WELL #: 5040	RRCID -> 145112	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10380	- 10494		
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2		N	-0-		67
11	1800 N	958	-0-	-842	-0-	958 2		N	-0-		67
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		67
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		67
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		67
*03	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		67

FLOWERS				WELL #: 8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10498	- 10575		
10	713 N	396	-0-	-317	-0-	396 2		N	-0-		101
11	1530 N	412	-0-	-1118	-0-	412 2		N	-0-		101
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		101
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		101
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		101
*03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		101

FLOWERS				WELL #: 6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE 04/10/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10382	- 10487		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501	- 10755					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		806 N	283	-0-	-523	-0-	283 2			N	-0-			64
11		690 N	281	-0-	-409	-0-	281 2			N	-0-			64
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			64
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			64
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			N	-0-			64
*03		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			64

FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530					
10	682 N	380	-0-	-302	-0-	380 2				N	-0-			197
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	432 2				N	-0-			197
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2				N	-0-			197
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2				N	-0-			197
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2				N	-0-			197
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2				N	-0-			197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC				040205										
THORNE -A-				WELL #: 1 U	RRCID -> 056503	COMPL. DATE 09/15/1973	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10624	- 10884					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALL				WELL #: 1019	RRCID -> 062425	COMPL. DATE 11/19/1974	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10516	- 10668					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
COOK		WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10671		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

HALL		WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 - 10699		
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2		N	-0-			137
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9 9	N	8			145
12	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			145
01	1767 N	498	-0-	-1269	-0-	498	2		N	-0-			145
02	1176 N	431	-0-	-745	-0-	431	2		N	-0-			145
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			145

THORNE 18		WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 - 10587		
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2		N	-0-			80
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			80
12	744 N	723	-0-	-21	-0-	723	2		N	-0-			80
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-			80
02	644 N	533	-0-	-111	-0-	533	2		N	-0-			80
03	713 N	606	-0-	-107	-0-	606	2		N	-0-			80

THORNE 76		WELL #:		1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10104 - 10526		
10	837 N	741	-0-	-96	-0-	735	2	6 9	N	5			184
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1 9	N	1			185
12	775 N	766	-0-	-9	-0-	765	2	1 9	N	1	109 1		77
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3 9	N	3			80
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	662	2	2 9	N	2			82
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	739	2	9 9	N	8			90

THORNE 18B		WELL #:		2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.10082 - 10562		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOCKE 60		WELL #:		1	RRCID ->	203051	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10079 - 10337		
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2443	2	21 9	N	19			245
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14 9	N	13			258
12	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2802	2	74 9	N	67	194 1		131
01	3100 N	3200	-0-	100	-0-	3172	2	28 9	N	25			156
02	2072 N	1972	-0-	-100	-0-	1937	2	35 9	N	32			188
03	2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1936	2	33 9	N	30			218

LOCKE 60		WELL #:		2	RRCID ->	214203	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	11760	PERF.10300 - 11611		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			241

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205											
LOCKE 57		WELL #:		3	RRCID ->	223890	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9994 - 11326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

LOCKE 60		WELL #:		3	RRCID ->	225181	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF. 9428 - 11294				
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				111
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				111
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				111
01	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-				111
02	280 N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-				111
03	248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-				111

LOCKE 57		WELL #:		4	RRCID ->	225435	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10022 - 11076				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				90

THORNE 75		WELL #:		4	RRCID ->	228368	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10346 - 11770				
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	118	2	23	9	N	21				133
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	2	15	9	N	14				147
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	112	2	12	9	N	11	82	1		76
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	119	2	24	9	N	22				98
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22				120
*03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22				142

ROGERS 61		WELL #:		3	RRCID ->	228719	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10216 - 11700				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROGERS 61		WELL #:		4	RRCID ->	232601	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10050 - 11696				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				223
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				223

THORNE 75		WELL #:		1	RRCID ->	232750	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12086	PERF.10192 - 11880				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
THORNE 18B		WELL #:		4	RRCID ->	234289	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.	3 - 11738	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2			N	-0-			72
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			72
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2			N	-0-			72
01	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 2	2 9		N	2			74
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			74
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2			N	-0-			74

THORNE 75		WELL #:		5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11808	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	281 2	10 9		N	9			166
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	271 2	20 9		N	18			184
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			N	-0-			184
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			N	-0-			184
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	235 2			N	-0-			184
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			184

ROGERS 61		WELL #:		5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338 - 11782	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

THORNE 75		WELL #:		6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 11936	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

LOCKE 57		WELL #:		2	RRCID ->	287172	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	9980 - 11360	
10	14B2 EXT	973	-0-	973	5293	973 2			N	-0-			179
11	5610 X	317	-0-	-5293	-0-	317 2			N	-0-			179
12	651 N	286	-0-	-365	-0-	286 2			N	-0-			179
01	961 N	296	-0-	-665	-0-	296 2			N	-0-			179
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	183 2			N	-0-			179
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2			N	-0-			179

BCE-MACH III LLC		040209											
HOBART RANCH		WELL #:		169	RRCID ->	034342	COMPL. DATE	08/24/1964	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	10869 - 10914	
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3			N	-0-			43
11	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350 3			N	-0-			43
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292 3			N	-0-			43
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301 3			N	-0-			43
02	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061 3			N	-0-			43
*03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3			N	-0-			43

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209									
HOBART RANCH		WELL #: 170		RRCID -> 035600		COMPL. DATE 02/02/1965		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10848 - 11076			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175 3	N	-0-		-0-
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088 3	N	-0-		-0-
02	1120	N	798	-0-	-322	-0-	798 3	N	-0-		-0-
03	1178	N	823	-0-	-355	-0-	823 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 270		RRCID -> 061341		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10876 - 11231			
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
11	540	N	525	-0-	-15	-0-	525 3	N	-0-		-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430 3	N	-0-		-0-
*03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 269		RRCID -> 061926		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10828 - 11146			
10	14B2 EXT		452	-0-	452	2020	452 3	N	-0-		-0-
11	2452 X		432	-0-	-2020	-0-	432 3	N	-0-		-0-
12	496 N		419	-0-	-77	-0-	419 3	N	-0-		-0-
01	465 N		432	-0-	-33	-0-	432 3	N	-0-		-0-
02	392 N		299	-0-	-93	-0-	299 3	N	-0-		-0-
03	434 N		382	-0-	-52	-0-	382 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 3069		RRCID -> 078672		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 12527 PERF.11380 - 12344			
10	14B2 EXT		782	-0-	782	2103	782 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		664	-0-	664	2767	664 3	N	-0-		-0-
12	3304 X		537	-0-	-2767	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	552 X		552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		-0-
02	616 N		506	-0-	-110	-0-	506 3	N	-0-		-0-
*03	546 N		546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-

PETREE, CLEMMIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 079982		COMPL. DATE 12/01/1978		TOTAL DEPTH 11289 PERF.10729 - 11047			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 470		RRCID -> 086897		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10843 - 11205			
10	1065 N		1065	-0-	-0-	-0-	1065 3	N	-0-		-0-
11	1014 N		1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		-0-
12	1002 N		1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
01	961 N		858	-0-	-103	-0-	858 3	N	-0-		-0-
02	868 N		747	-0-	-121	-0-	747 3	N	-0-		-0-
03	961 N		854	-0-	-107	-0-	854 3	N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #: 267		RRCID -> 088263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40 3	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		81	-0-	81	121	81 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		7	-0-	7	128	7 3	N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 - 12366
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238 - 12382
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-	-0-
12	961 N	775	-0-	-186	-0-	775	3		N	-0-	-0-
01	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3		N	-0-	-0-
02	756 N	695	-0-	-61	-0-	695	3		N	-0-	-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840 - 11120
10	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-	-0-
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	1617	3		N	-0-	-0-
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550	3		N	-0-	-0-
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	1581	3		N	-0-	-0-
02	1512 N	1042	-0-	-470	-0-	1042	3		N	-0-	-0-
03	1550 N	1383	-0-	-167	-0-	1383	3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317 - 12393
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030 - 12502
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-	-0-
11	720 N	539	-0-	-181	-0-	539	3		N	-0-	-0-
12	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3		N	-0-	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-	-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-	-0-

PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH		WELL #:		469	RRCID ->	166359	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10832 - 11105	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 3			N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3			N	-0-		-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			N	-0-		-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877 3			N	-0-		-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3			N	-0-		-0-
*03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		368	RRCID ->	166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10864 - 11120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		467	RRCID ->	167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11306	PERF.10838 - 11100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		569	RRCID ->	176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11301	PERF.10882 - 11149	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	21			N	-0-		-0-
11	21 X	-0-	-0-	-21	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		669	RRCID ->	176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11253	PERF.10788 - 11132	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 10070	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150	
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3			N	-0-		15
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3			N	-0-		15
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3			N	-0-		15
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3			N	-0-		15
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3			N	-0-		15
*03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-		15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		667	RRCID ->	183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.10751 - 11122
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	
									CODE	CODE	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		567	RRCID ->	184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11218	PERF.10818 - 11157
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		568	RRCID ->	185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11210	PERF.10860 - 11129
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		768	RRCID ->	189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10877 - 11132
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		767	RRCID ->	191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10894 - 11128
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		970	RRCID ->	191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10844 - 11150
10	1755	N		1755	-0-	-0-	-0-	-0-	1755	3	-0-
11	1898	N		1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	3	-0-
12	1829	N		1800	-0-	-29	-0-	-0-	1800	3	-0-
01	1781	N		1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	3	-0-
02	1764	N		1603	-0-	-161	-0-	-0-	1603	3	-0-
03	1798	N		1230	-0-	-568	-0-	-0-	1230	3	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849 - 11221
10	1725	N		1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	3	-0-
11	1760	N		1760	-0-	-0-	-0-	-0-	1760	3	-0-
12	1736	N		1676	-0-	-60	-0-	-0-	1676	3	-0-
01	1736	N		1635	-0-	-101	-0-	-0-	1635	3	-0-
02	1652	N		1455	-0-	-197	-0-	-0-	1455	3	-0-
*03	1721	N		1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844 - 12497		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	127	-0-	127	127	127	3			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1662	-0-	1662	1789	1662	3			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	1123	-0-	1123	2912	1123	3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843 - 12511		
10	14B2 EXT	421	-0-	421	933	421	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	394	-0-	394	1327	394	3			N	-0-		-0-
12	1706 X	379	-0-	-1327	-0-	379	3			N	-0-		-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-		-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-		-0-
*03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-		-0-

PETREE 3				WELL #: 7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900 - 12501		
10	14B2 EXT	561	-0-	561	2333	561	3			N	-0-		-0-
11	2848 X	515	-0-	-2333	-0-	515	3			N	-0-		-0-
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-		-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-		-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	3			N	-0-		-0-
*03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID ->	212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806 - 11817		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID ->	212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10728 - 12371		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID ->	212799	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10719 - 12353		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913 - 12421
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			-0-
*03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			-0-

PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12654
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9		N	-0-	-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 969	RRCID -> 213415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10767 - 12386
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3	N	-0-	-0-
11	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2404	3	N	-0-	-0-
12	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	2328	3	N	-0-	-0-
01	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2338	3	N	-0-	-0-
02	2240 N	2109	-0-	-131	-0-	2109	3	N	-0-	-0-
*03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	3	N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1468	RRCID -> 213552	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10926 - 12568
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487	3	N	-0-	-0-
12	589 N	464	-0-	-125	-0-	464	3	N	-0-	-0-
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	3	N	-0-	-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398	3	N	-0-	-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3	N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1269	RRCID -> 213998	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12546
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-	-0-
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-	-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-	-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-	-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3	N	-0-	-0-
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-	-0-

PETREE 3				WELL #: 9	RRCID -> 214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3	N	-0-	-0-
11	2160 N	1983	-0-	-177	-0-	1983	3	N	-0-	-0-
12	2232 N	1906	-0-	-326	-0-	1906	3	N	-0-	-0-
01	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1898	3	N	-0-	-0-
02	1848 N	1727	-0-	-121	-0-	1727	3	N	-0-	-0-
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3	N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 1568	RRCID -> 215727	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	12664	PERF.10924 - 12510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1569	RRCID -> 215895	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10840 - 12358				
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-			-0-
11	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-			-0-
12	2697 N	2453	-0-	-244	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
01	2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3			N	-0-			-0-
02	2380 N	2240	-0-	-140	-0-	2240	3			N	-0-			-0-
*03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-			-0-
PETREE 3				WELL #: 10	RRCID -> 217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314				
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1469	RRCID -> 217284	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10901 - 12378				
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-			-0-
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-			-0-
*03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1369	RRCID -> 217322	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10801 - 12376				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOBART RANCH				WELL #: 1370	RRCID -> 219104	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10833 - 12515				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PETREE 3				WELL #: 13	RRCID -> 219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
HOBART RANCH		WELL #: 967		RRCID -> 220050		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1470		RRCID -> 220056		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUMLER		WELL #: 502		RRCID -> 222916		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PETREE 3		WELL #: 12		RRCID -> 224878		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10789 - 12332								
10	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3			N	-0-					16
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-					16
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					16
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					16
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					16
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-					16

HOBART RANCH		WELL #: 1868		RRCID -> 229415		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 1968		RRCID -> 229474		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508								
10	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	2846	3			N	-0-					5
11	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3			N	-0-					5
12	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	2691	3			N	-0-					5
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3			N	-0-					5
02	2576 X	2351	-0-	-225	-0-	2351	3			N	-0-					5
03	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-					5

HOBART RANCH		WELL #: 1867		RRCID -> 232733		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10848 - 12638								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 1668	RRCID -> 232752	COMPL. DATE 09/29/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10854	- 12598	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946 3		N	-0-	22
11	1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623 3		N	-0-	22
12	2077 N	1715	-0-	-362	-0-	1715 3		N	-0-	22
01	1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684 3		N	-0-	22
02	1512 N	1511	-0-	-1	-0-	1511 3		N	-0-	22
*03	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-	22

HOBART RANCH				WELL #: 2268	RRCID -> 233139	COMPL. DATE 11/25/2007	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10911	- 12563	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2168	RRCID -> 233141	COMPL. DATE 11/10/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10916	- 12603	
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-	15
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	188 3		N	-0-	15
12	248 N	172	-0-	-76	-0-	172 3		N	-0-	15
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166 3		N	-0-	15
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136 3		N	-0-	15
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		N	-0-	15

HOBART RANCH				WELL #: 2068	RRCID -> 234466	COMPL. DATE 08/18/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10725	- 12653	
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3		N	-0-	20
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	975 3		N	-0-	20
12	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908 3		N	-0-	20
01	1023 N	913	-0-	-110	-0-	913 3		N	-0-	20
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	782 3		N	-0-	20
03	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3		N	-0-	20

HOBART RANCH				WELL #: 1669	RRCID -> 234573	COMPL. DATE 01/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12558	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1768	RRCID -> 234669	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10880	- 12529	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545	
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-	-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	565 3		N	-0-	-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3		N	-0-	-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-	544 3		N	-0-	-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-	475 3		N	-0-	-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 3		N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10852 - 12606		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10807 - 12449		
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1817	3	N	-0-			-0-
12	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
02	1708 N	1637	-0-	-71	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10872 - 12407		
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
11	1800 N	1723	-0-	-77	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1664	3	N	-0-			-0-
01	1829 N	1622	-0-	-207	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	1417	-0-	-179	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
03	1674 N	1599	-0-	-75	-0-	1599	3	N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10859 - 12400		
10	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3	N	-0-			-0-
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2242	-0-	-269	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
01	2449 N	2329	-0-	-120	-0-	2329	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	2089	-0-	-151	-0-	2089	3	N	-0-			-0-
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3	N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10724 - 12538		
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-			20
11	1950 N	1762	-0-	-188	-0-	1762	3	N	-0-			20
12	2015 N	1815	-0-	-200	-0-	1815	3	N	-0-			20
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-	1906	3	N	-0-			20
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			20
*03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3	N	-0-			20

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.10879 - 12446		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10811 - 12492		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			30
11	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122	3			30
12	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010	3			30
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992	3			30
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939	3			30
*03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523	
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			-0-
11	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	1070	3			-0-
12	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	3			-0-
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3			-0-
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	976	3			-0-
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480	
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			13
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			13
12	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2391	3			13
01	2480 N	2134	-0-	-346	-0-	2134	3			13
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250	3			13
*03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			13

HOBART RANCH				WELL #: 2167	RRCID -> 244143	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10890	- 12444	
10	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			-0-
11	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1983	3			-0-
12	2170 N	1932	-0-	-238	-0-	1932	3			-0-
01	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	3			-0-
02	1848 N	1722	-0-	-126	-0-	1722	3			-0-
*03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 2169 RRCID -> 244145 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-			-0-
11	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	2657	3			N	-0-			-0-
12	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	2576	3			N	-0-			-0-
01	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	2648	3			N	-0-			-0-
02	2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 2369 RRCID -> 245615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10808 - 12575

10	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-			-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
01	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975	3			N	-0-			-0-
02	1876 N	1825	-0-	-51	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
*03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 3468 RRCID -> 245616 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10666 - 12590

10	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	1941	3			N	-0-			-0-
11	2100 X	1766	-0-	-334	-0-	1766	3			N	-0-			-0-
12	2046 X	1704	-0-	-342	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
01	2046 X	1575	-0-	-471	-0-	1575	3			N	-0-			-0-
02	1848 X	1379	-0-	-469	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
03	1953 X	1597	-0-	-356	-0-	1597	3			N	-0-			-0-

PETREE 3 WELL #: 14H RRCID -> 246576 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11089 - 12808

10	14B2 EXT	502	-0-	502	904	502	3			N	-0-			12
11	14B2 EXT	75	-0-	75	979	75	3			N	-0-			12
12	979 X	-0-	-0-	-979	-0-					N	-0-			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

PETREE 3 WELL #: 15H RRCID -> 246578 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11170 - 13688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

HOBART RANCH WELL #: 2069 RRCID -> 246579 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10604 - 12401

10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	3			N	-0-			-0-
12	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	1994	3			N	-0-			-0-
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
02	1932 N	1465	-0-	-467	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
03	1984 N	1212	-0-	-772	-0-	1212	3			N	-0-			-0-

HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209						
HOBART RANCH				WELL #: 2567	RRCID -> 247427	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10773	- 12391	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-	-0-
11	2640 N	2587	-0-	-53	-0-	2587 3		N	-0-	-0-
12	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	2480 3		N	-0-	-0-
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3		N	-0-	-0-
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	2347 3		N	-0-	-0-
*03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10810	- 12529	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10877	- 12491	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-	-0-
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3		N	-0-	-0-
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	319 3		N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10800	- 12475	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48 3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	61	13 3		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	80	11 3	8 9	N	7	7

HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10807	- 12535	
10	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-	-0-
11	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801 3		N	-0-	-0-
12	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1754 3		N	-0-	-0-
01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 3		N	-0-	-0-
02	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608 3		N	-0-	-0-
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-	-0-

HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 12445	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

HOBART RANCH				WELL #: 3568	RRCID -> 261785	COMPL. DATE 05/10/2010	TOTAL DEPTH 12830	PERF.10811	- 12685	
10	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2539 3		N	-0-	50
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3		N	-0-	50
12	2697 N	2376	-0-	-321	-0-	2376 3		N	-0-	50
01	2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413 3		N	-0-	50
02	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-	50
03	2387 N	2072	-0-	-315	-0-	2072 3		N	-0-	50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
HOWELL72				WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10690 - 11004
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

NORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649 - 10973
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708 - 10954
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	44	1	1146	2	Y	-0-	4
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	2	Y	-0-	4
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	46	1	1144	2	Y	-0-	4
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	Y	-0-	4
02	1064 N	1002	-0-	-62	-0-	46	1	956	2	Y	-0-	4
03	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	42	1	1131	2	Y	-0-	4

HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10680 - 11234
10	837 N	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-	27
11	630 N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-	27
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-	27
01	496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-	27
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-	27
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-	27

YOUNG 66				WELL #:	2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10768 - 11065
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2021 - WELL PLUGGED 10/14/21												

HOWELL				WELL #:	2072	RRCID ->	054716	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13008	PERF.11094 - 12048
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1181	2	6	9	Y	5	35
11	1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-	35
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	35
01	1147 N	975	-0-	-172	-0-	942	2	33	9	Y	30	65
02	1036 N	773	-0-	-263	-0-	771	2	2	9	Y	2	65
*03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	65

CHEEK				WELL #:	107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10646 - 10871
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOBART WELL #: 2 RRCID -> 055508 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 11485 PERF.10811 - 11151															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		341 N	173	-0-	-168	-0-	173	2			Y	-0-			40
11		180 N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-			40
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			40
01		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-			40
02		168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-			40
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-			40

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132															
10		2232 N	1900	-0-	-332	-0-	70	1	1823	2	N	6	4	1	49
							7	9							
11		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	88	1	2272	2	N	54	31	1	72
							59	9							
12		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	89	1	2200	2	N	12	23	1	61
							13	9							
01		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	83	1	2201	2	N	3			64
							3	9							
02		2268 N	1487	-0-	-781	-0-	68	1	1411	2	N	7	5	1	66
							8	9							
03		2294 N	2184	-0-	-110	-0-	78	1	2087	2	N	17	4	1	78
							19	9							

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940															
10		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	103	1	2698	2	Y	88	108	1	108
							97	9							
11		2670 N	2629	-0-	-41	-0-	97	1	2523	2	Y	8			116
							9	9							
12		2883 N	2771	-0-	-112	-0-	107	1	2633	2	Y	28			144
							31	9							
01		2883 N	2629	-0-	-254	-0-	95	1	2521	2	Y	12			156
							13	9							
02		2464 N	2267	-0-	-197	-0-	102	1	2125	2	Y	36			192
							40	9							
03		2759 N	2646	-0-	-113	-0-	94	1	2515	2	Y	34	171	1	55
							37	9							

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236															
10		1271 N	336	-0-	-935	-0-	314	1	22	2	Y	-0-			-0-
11		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	261	1	793	2	Y	-0-			-0-
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	313	1	1096	2	Y	-0-			-0-
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	-0-			-0-
02		896 N	520	-0-	-376	-0-	259	1	261	2	Y	-0-			-0-
*03		3100 N	4808	-0-	1708	1708	188	1	4620	2	Y	-0-			-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736															
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	38	1	1009	2	N	-0-			15
11		1470 N	863	-0-	-607	-0-	32	1	831	2	N	-0-			15
12		1364 N	838	-0-	-526	-0-	33	1	805	2	N	-0-			15
01		1054 N	713	-0-	-341	-0-	26	1	687	2	N	-0-			15
02		812 N	556	-0-	-256	-0-	25	1	531	2	N	-0-			15
03		837 N	684	-0-	-153	-0-	25	1	659	2	N	-0-			15

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC																	
HOBART 67																	
WELL #: 2 RRCID -> 058065 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 13285 PERF.10876 - 10944																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, MARY																	
WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

PETREE																	
WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ETHEREDGE GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 058319 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688																	
10		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					45
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					45
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					45
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					45
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					45
*03		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					45

NORRIS																	
WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034																	
10		700 N	700	-0-	-0-	-0-	26	1	674	2	N	-0-	3	1			24
11		822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-					24
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	N	-0-	3				27
							3	9									
01		682 N	594	-0-	-88	-0-	22	1	572	2	N	-0-					27
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	-0-	5				32
							6	9									
*03		710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	N	-0-	17				49
							19	9									

YOUNG 65																	
WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962																	
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	2	2	9	Y	-0-					47
11		1380 N	1175	-0-	-205	-0-	1175	2			Y	-0-					47
12		1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-					47
01		1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-					47
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1179	2	20	9	Y	-0-					65
*03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	-0-					67

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS -44-				WELL #: 1		RRCID -> 060744		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10630 - 10742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	15			57
						17	9							
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			57
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			57
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			57
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			57
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			57

YOUNG 66				WELL #: 5		RRCID -> 061542		COMPL. DATE 10/28/1974		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10817 - 10890		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS				WELL #: 2029		RRCID -> 061562		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10594 - 10744		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THORNE				WELL #: 3		RRCID -> 061665		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10752 - 11848		
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	502	2	Y	27	176	1	3 8 18
						30	9							
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	Y	-0-			18
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	8	1	442	2	Y	22	3	8	37
						24	9							
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	92			129
						101	9							
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	Y	4	1	8	132
						4	9							
*03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	16	2	8	146
						18	9							

HOWELL 72				WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10622 - 10919		
10	2759 X	2737	-0-	-22	-0-	2716	2	21	9	Y	19			154
11	2670 X	2568	-0-	-102	-0-	2548	2	20	9	Y	18	164	1	8
12	2697 N	2515	-0-	-182	-0-	2515	2			Y	-0-			8
01	2697 N	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			Y	-0-			8
02	2408 N	1452	-0-	-956	-0-	1452	2			Y	-0-			8
*03	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-			8

SAVAGE, BETTY B.				WELL #: 3		RRCID -> 062725		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10619 - 10729		
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	-0-			2
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	36	1	939	2	Y	-0-			2
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	38	1	941	2	Y	-0-			2
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	36	1	943	2	Y	-0-			2
02	924 N	552	-0-	-372	-0-	25	1	527	2	Y	-0-			2
*03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-			2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
ARRINGTON		WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10796 - 11900					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72				WELL #:	4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10632 - 10870				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK				WELL #:	3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10707 - 10978				
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	-0-	13	1	353	2	Y	-0-					10
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	-0-					10
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					10
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-					10
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					10
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-	12	1	328	2	Y	-0-					10

NORRIS				WELL #:	3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10572 - 10689				
10	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	-0-	44	1	1146	2	Y	-0-					24
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1130	2	Y	-0-					24
12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	-0-	47	1	1155	2	Y	-0-					24
01	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	-0-	42	1	1117	2	Y	-0-					24
02	1092 N	616	-0-	-476	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	2					26
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	1414	2	Y	2					28
							2	9									
							2	9									

SAVAGE, BETTY A.				WELL #:	4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10891				
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	-0-	22	1	582	2	Y	-0-					-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	-0-	22	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-	20	1	534	2	Y	-0-					-0-
02	560 N	330	-0-	-230	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					-0-
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-					-0-

HOOVER				WELL #:	2	RRCID ->	065206	COMPL. DATE	11/02/1975	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10587 - 10829				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID ->	066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703 - 10980
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	068951	COMPL. DATE	11/01/1976	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10752 - 11020
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7 9	N	6	33
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1003	2	4 9	N	4	37
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9 9	N	8	45
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	801	2	2 9	N	2	47
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1 9	N	1	48
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1085	2	26 9	N	24	72

LITTLE		WELL #:		2030	RRCID ->	069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541 - 10674
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LITTLE		WELL #:		3030	RRCID ->	069061	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	10692	PERF.10523 - 10629
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LITTLE 43		WELL #:		1043 L	RRCID ->	069155	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10557 - 10643
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	069589	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10710 - 10956
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LITTLE		WELL #:		4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484 - 10642
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2		Y	-0-	2
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2		Y	-0-	2
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-	2
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		Y	-0-	2
02	392 N	256	-0-	-136	-0-	256	2		Y	-0-	2
*03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-	2

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
PYEATT		WELL #:		2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10520	-	10680	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	916	2	Y	-0-			-0-
11		888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	Y	-0-			-0-
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-			-0-
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	Y	-0-			-0-
02		728 N	502	-0-	-226	-0-	28	1	474	2	Y	-0-			-0-
*03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10503	-	10812	
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-			-0-
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-			-0-
*03		467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10556	-	10744	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10649	-	10886	
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	Y	-0-			1
11		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	Y	-0-			1
12		1178 N	1131	-0-	-47	-0-	44	1	1087	2	Y	-0-			1
01		1147 N	1071	-0-	-76	-0-	39	1	1032	2	Y	-0-			1
02		1036 N	453	-0-	-583	-0-	21	1	432	2	Y	-0-			1
*03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-			1

NORRIS		WELL #:		4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10630	-	10750	
10		2263 N	2123	-0-	-140	-0-	78	1	2045	2	Y	-0-			20
11		2070 N	2054	-0-	-16	-0-	76	1	1978	2	Y	-0-			20
12		2170 N	2109	-0-	-61	-0-	82	1	2027	2	Y	-0-			20
01		2108 N	1971	-0-	-137	-0-	72	1	1899	2	Y	-0-			20
02		1904 N	903	-0-	-1001	-0-	41	1	862	2	Y	-0-			20
03		2108 N	2067	-0-	-41	-0-	74	1	1993	2	Y	-0-			20

JONES, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10750	-	11003	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	073120	COMPL. DATE	09/20/1977	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10748	-	10836	
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	51	1	1328	2	Y	-0-			1
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	51	1	1329	2	Y	-0-			1
12		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-			1
01		1364 N	1314	-0-	-50	-0-	48	1	1266	2	Y	-0-			1
02		1232 N	1078	-0-	-154	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-			1
03		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	46	1	1246	2	Y	-0-			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711

10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	63 2	Y	-0-						10
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	1 1	36 2	Y	-0-						10
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-						10
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	151 2	Y	-0-						10
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y	-0-						10
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1	278 2	Y	-0-						10

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008

10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	17 1	434 2	Y	-0-						39
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	23 1	600 2	Y	-0-						39
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	595 2	Y	-0-						39
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	808 2	Y	-0-						39
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	636 2	Y	-0-						39
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	599 2	Y	-0-	23					62

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			Y	-0-						26
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-	12 1					14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9 1					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1					1

MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638

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

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077429 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//		073056												
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-			WELL #:		11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10320 - 10352					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

CLARK			WELL #:		5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10661 - 10947					
10	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	75	1	1971	2	Y	16	77	1			31
							18	9									
11	1800	N	1648	-0-	-152	-0-	60	1	1559	2	Y	26					57
							29	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1843	2	Y	20					77
							22	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	8					85
							9	9									
02	1540	N	1533	-0-	-7	-0-	69	1	1442	2	Y	20					105
							22	9									
*03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	Y	33	58	1			80
							36	9									

HOBART 49			WELL #:		1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10990 - 11148					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL 72			WELL #:		5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10617 - 10884					
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	2	6	9	Y	5					27
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3					30
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			Y	-0-					30
01	1488	N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2			Y	-0-					30
02	1316	N	713	-0-	-603	-0-	711	2	2	9	Y	2					32
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					32

RISLEY			WELL #:		207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10568 - 10874					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEEK			WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582 - 10872					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
THORNE				WELL #: 4073	RRCID -> 079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386	- 10808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORRIS				WELL #: 5	RRCID -> 079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681	- 11005					
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	2	N	-0-					-0-
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-					-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-					-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-					-0-

RISLEY				WELL #: 307	RRCID -> 079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629	- 10911					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, MARY				WELL #: 5	RRCID -> 080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708	- 10988					
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	46	1	1211	2	N	-0-					1
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	47	1	1203	2	N	-0-					1
12	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1236	2	N	-0-					1
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	2	N	-0-					1
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	52	1	1074	2	N	-0-					1
*03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	2	N	-0-					1

PETREE				WELL #: 2205	RRCID -> 080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702	- 11020					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARRINGTON				WELL #: 5064	RRCID -> 080652	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10708	- 10850					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/20/2021																

SAVAGE, BETTY B.				WELL #: 5	RRCID -> 080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736	- 10935					
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	775 N	320	-0-	-455	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	295	-0-	-418	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
NORRIS -44-				WELL #:	5	RRCID ->	081935	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10581 - 10880
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	48	1	1262	2	Y	-0-	17
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	47	1	1221	2	Y	-0-	17
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	51	1	1253	2	Y	-0-	17
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	45	1	1188	2	Y	-0-	17
02	1176	N	560	-0-	-616	-0-	26	1	534	2	Y	-0-	17
*03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-	17

HOBART				WELL #:	3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10756 - 11314
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1792	2	4	9	Y	4	49
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1782	2	4	9	Y	4	49
12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	7	1	1800	2	Y	2	49
							2	9					
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1779	2	8	9	Y	7	49
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-	1553	2	4	9	Y	4	49
*03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1818	2	56	9	Y	51	52

PYEATT				WELL #:	3019	RRCID ->	088792	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10493 - 10662
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CLARK				WELL #:	6	RRCID ->	092579	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10629 - 10862
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	12	1	319	2	Y	-0-	30
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	30
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	30
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	30
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30

ARRINGTON RANCH				WELL #:	4053	RRCID ->	092598	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10560 - 10831
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	-0-	-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	Y	-0-	-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-	-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	2	Y	-0-	-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	238	2	Y	-0-	-0-
*03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	2	Y	-0-	-0-

NORRIS				WELL #:	6	RRCID ->	093026	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10740 - 10990
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

PLUGGED AND ABANDONED				09/29/2021									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536	- 10854
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	930 N	829	-0-	-101	-0-	30	1	799 2	Y	-0-		1
11	840 N	819	-0-	-21	-0-	30	1	789 2	Y	-0-		1
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818 2	Y	-0-		1
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845 2	Y	-0-		1
02	756 N	529	-0-	-227	-0-	24	1	505 2	Y	-0-		1
*03	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012 2	Y	-0-		1

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696	- 10934
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492	- 11058
10	161 X	-0-	-0-	-161	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588	- 10846
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	31	1	806 2	Y	-0-		49
11	780 N	600	-0-	-180	-0-	22	1	578 2	Y	-0-		49
12	868 N	632	-0-	-236	-0-	25	1	607 2	Y	-0-		49
01	837 N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768 2	Y	-0-		49
02	560 N	355	-0-	-205	-0-	16	1	339 2	Y	-0-		49
03	620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2		Y	-0-	48 1	1

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674	- 10892
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	18	1	467 2	Y	-0-		14
11	480 N	463	-0-	-17	-0-	17	1	446 2	Y	-0-		14
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459 2	Y	-0-		14
01	496 N	442	-0-	-54	-0-	16	1	426 2	Y	-0-		14
02	420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350 2	Y	-0-		14
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	16	1	439 2	Y	-0-		14

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722	- 10966
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743	- 12752
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	35	1	911 2	Y	-0-		1
11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878 2	Y	-0-		1
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899 2	Y	-0-		1
01	961 N	741	-0-	-220	-0-	27	1	714 2	Y	-0-		1
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	38	1	791 2	Y	-0-		1
*03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	903 2	Y	-0-		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 JONES, MARY WELL #: 7 RRCID -> 100222 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10740 - 10961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

LITTLE WELL #: 6030 RRCID -> 100443 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10534 - 10656

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

PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047

10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	38	1	987	2	Y	-0-					1
11	990 N	970	-0-	-20	-0-	36	1	934	2	Y	-0-					1
12	1054 N	993	-0-	-61	-0-	39	1	954	2	Y	-0-					1
01	1023 N	865	-0-	-158	-0-	31	1	834	2	Y	-0-					1
02	896 N	714	-0-	-182	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					1
03	992 N	963	-0-	-29	-0-	33	1	898	2	Y	-0-					30
						32	9									

HOBART WELL #: 5 RRCID -> 101073 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10810 - 11060

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

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816

10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	31	1	1903	2	Y	-0-					1
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	Y	-0-					1
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	31	1	1846	2	Y	-0-					1
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	Y	-0-					1
02	1652 N	921	-0-	-731	-0-	28	1	893	2	Y	-0-					1
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	Y	-0-					1

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036	
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-						20
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-						20
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-						20
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-						20
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-						20
*03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-						20
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935	
10		651 N	612	-0-	-39	-0-	612	2		N	-0-						73
11		600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2		N	-0-						73
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-						73
01		620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-						73
02		504 N	434	-0-	-70	-0-	434	2		N	-0-						73
*03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8 9	N	7						80
NORRIS										WELL #: 8		RRCID -> 111119		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024	
10		3379 X	3308	-0-	-71	-0-	121	1	3181	2	Y	5	6	1			43
11		3270 X	2767	-0-	-503	-0-	103	1	2664	2	Y	-0-					43
12		3193 X	3116	-0-	-77	-0-	121	1	2995	2	Y	-0-					43
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	Y	-0-					43
*02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	199	1	4149	2	Y	-0-					43
*03		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	155	1	4178	2	Y	4					47
PETREE										WELL #: 9		RRCID -> 112375		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
NORRIS -44-													WELL #: 8		RRCID -> 112501		COMPL. DATE 08/17/1984		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10629 - 10807	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	1706	2	Y	59	58	1	53						
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	65	9	1681	2	Y	3			56						
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	991	2	Y	14			70						
01		1798 N	1604	-0-	-194	-0-	-0-	15	9	1526	2	Y	18			88						
02		1624 N	629	-0-	-995	-0-	-0-	58	1	590	2	Y	10			98						
*03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9	1790	2	Y	17			115						
								28	1													
								11	9													
								67	1													
								19	9													

HOWELL 72													WELL #: 7		RRCID -> 112502		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10630 - 10910	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

RISLEY													WELL #: 407		RRCID -> 113218		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 11390		PERF.10570 - 10838	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						

HOWELL 72													WELL #: 6		RRCID -> 113219		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 762 - 10904	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						

JONES, MARY													WELL #: 8		RRCID -> 114109		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10752 - 10980	
10		1674 N	1668	-0-	-6	-0-	-0-	61	1	1607	2	Y	-0-			50						
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-			50						
12		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	-0-	60	1	1491	2	Y	-0-			50						
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	2	Y	-0-			50						
02		1484 N	1435	-0-	-49	-0-	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-			50						
03		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	-0-	55	1	1481	2	Y	-0-			50						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
SAVAGE, BETTY -C-														WELL #: 9		RRCID -> 114119		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10688 - 10951	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	55	1	1444	2	Y	7	20	1	39									
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	8	9	1413	2	Y	10	1	1	48									
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	11	9	1435	2	Y	22	1	1	69									
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	53	1	1404	2	Y	21			90									
02	1316 N	840	-0-	-476	-0-	23	9	793	2	Y	8			98									
*03	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	38	1	1683	2	Y	45	111	1	32									
						9	9																
						63	1																
						50	9																
HOBART 67														WELL #: 3		RRCID -> 114167		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10739 - 10920	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-									
BROWN, J. T. ET AL -B-														WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10264 - 10279	
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			163									
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			163									
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-			163									
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			163									
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	192	2	69	9	N	63			226									
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-			226									
ARRINGTON														WELL #: 6064		RRCID -> 117352		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10512 - 10784	
10	492 X	1	-0-	-491	-0-	1	2			Y	-0-			-0-									
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-									
12	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-			-0-									
01	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-			-0-									
02	T. A.	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-			-0-									
03	T. A.	2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-			-0-									
THORNE														WELL #: 5073		RRCID -> 117630		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10548 - 10631	
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	1	154	1	12									
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			12									
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			12									
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12									
THORNE														WELL #: 6073		RRCID -> 117944		COMPL. DATE 07/28/1985		TOTAL DEPTH 11518		PERF.10557 - 10800	
10	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	Y	18			131									
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	2	2	9	Y	2			133									
12	2170 N	2011	-0-	-159	-0-	2008	2	3	9	Y	3			136									
01	2170 N	1905	-0-	-265	-0-	1905	2			Y	-0-			136									
02	1904 N	1416	-0-	-488	-0-	1416	2			Y	-0-			136									
03	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2			Y	-0-			136									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
ARRINGTON		WELL #: 7064		RRCID -> 120672		COMPL. DATE 02/26/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG		WELL #: 1066		RRCID -> 121096		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288								
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3171	2	75	9	Y	68	46	1			84
11	2970 X	2874	-0-	-96	-0-	2817	2	57	9	Y	52					136
12	3100 X	3009	-0-	-91	-0-	2959	2	50	9	Y	45	163	1			18
01	3100 X	2907	-0-	-193	-0-	2859	2	48	9	Y	44					62
02	2800 X	2321	-0-	-479	-0-	2281	2	40	9	Y	36					98
03	3100 X	2799	-0-	-301	-0-	2751	2	48	9	Y	44					142

BROWN, J.T. ET AL -D-		WELL #: 11		RRCID -> 122308		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, LOIS		WELL #: 4		RRCID -> 126507		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776								
10	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	1807	2	1	9	Y	1					188
11	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	1914	2	41	9	Y	37					225
12	2294 N	2033	-0-	-261	-0-	2031	2	2	9	Y	2	2	1			225
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					225
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3					228
*03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2333	2	103	9	Y	94	7	8			315

LITTLE		WELL #: 7030		RRCID -> 137901		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759								
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	27					180
						30	9									
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	3					183
						3	9									
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	10	177	1			16
						11	9									
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					16
02	532 N	298	-0-	-234	-0-	28	1	270	2	Y	-0-					16
03	589 N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-					16

JONES, MARY		WELL #: 9-L		RRCID -> 139783		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	56 1	1460 2	Y		28	124 1		39
						31 9							
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55 1	1426 2	Y		22			61
						24 9							
12	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	59 1	1460 2	Y		25			86
						28 9							
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	52 1	1390 2	Y		19			105
						21 9							
02	1400 N	596	-0-	-804	-0-	27 1	552 2	Y		15			120
						17 9							
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	65 1	1746 2	Y		46			166
						51 9							

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456

10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N		-0-			95
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483 2		N		-0-			95
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		N		-0-			95
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 2		N		-0-			95
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	394 2		N		-0-			95
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2		N		-0-			95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062

10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	31 1	956 2	Y		1	1 8		-0-
						1 9							
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	30 1	968 2	Y		-0-			-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31 1	1030 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	31 1	898 2	Y		-0-			-0-
02	2800 N	2885	-0-	85	85	28 1	2855 2	Y		2	2 8		-0-
						2 9							
*03	2204 N	2119	-0-	-85	-0-	31 1	2084 2	Y		4	4 8		-0-
						4 9							

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754

10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y		-0-			-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		Y		-0-			-0-
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857 2		Y		-0-			-0-
01	992 N	764	-0-	-228	-0-	764 2		Y		-0-			-0-
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	677 2		Y		-0-			-0-
03	868 N	740	-0-	-128	-0-	740 2		Y		-0-			-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915

10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			Y		-0-	1 1		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y		-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-	43 1		6
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y		-0-	3 1		3
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1 2		Y		-0-	2 1		1
01	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2 2		Y		-0-			1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1 2		Y		-0-	1 1		-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	6	2 2		Y		-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276 - 10377
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-	124
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-	124
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-	124
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	124
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	124
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	124

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366 - 10408
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-	80
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	80
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	80
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	80
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	102
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10432
10	806 N	778	-0-	-28	-0-	767	2	11	9	N	107
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	117
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	751	2	19	9	N	134
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	134
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	641	2	17	9	N	149
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	713	2	23	9	N	170

CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269 - 11672
10	3751 X	3693	-0-	-58	-0-	3653	2	40	9	Y	79
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3679	2	59	9	Y	127
12	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3770	2	56	9	Y	178
01	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3742	2	46	9	Y	33
02	3472 X	2996	-0-	-476	-0-	2971	2	25	9	Y	56
03	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	3432	2	22	9	Y	76

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386 - 10474
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314 - 10352
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10		496 N		444	-0-	-52	-0-	444	2	N	-0-	35
11		540 N		522	-0-	-18	-0-	522	2	N	-0-	35
12		753 N		753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-	35
01		659 N		659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	35
02		548 N		548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	35
*03		1206 N		1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-	35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135												
10		10850 X		9645	-0-	-1205	-0-	9642	2	3 9 N	3	99
11		9810 X		8267	-0-	-1543	-0-	8215	2	52 9 N	47	146
12		10075 X		8939	-0-	-1136	-0-	8899	2	40 9 N	36	182
01		9920 X		8652	-0-	-1268	-0-	8637	2	15 9 N	14	196
02		8708 X		8631	-0-	-77	-0-	8585	2	46 9 N	42	238
03		9641 X		9371	-0-	-270	-0-	9159	2	212 9 N	193 196 1	235

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784												
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030												
10		1718 N		1718	-0-	-0-	-0-	1718	2	N	-0-	27
11		1577 N		1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-	27
12		1602 N		1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	-0-	27
01		1705 N		1330	-0-	-375	-0-	1330	2	N	-0-	27
02		1484 N		981	-0-	-503	-0-	981	2	N	-0-	27
03		1612 N		963	-0-	-649	-0-	963	2	N	-0-	27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	Y	10			35
*10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-			35
*11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-			35
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			35
*01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			35
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			35
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-	21	1	14

HOBART RANCH 50 WELL #: 5 RRCID -> 196202 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110

10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1	1	487	2	Y	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	2	1	501	2	Y	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 2 RRCID -> 196403 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

HOBART 49 WELL #: 3 RRCID -> 197045 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200

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

ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810

10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-			9
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-			9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			9
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-			9
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			9

HOBART 49 WELL #: 4 RRCID -> 198287 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850	- 11121
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446	- 10466
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOWELL 72		WELL #:		9	RRCID ->	199138	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10605	- 10875
10	3162 X	2838	-0-	-324	-0-	2817	2	21 9 Y	19			199
11	3060 X	2937	-0-	-123	-0-	2936	2	1 9 Y	1			200
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3048	2	15 9 Y	14	183 1		31
01	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3019	2	4 9 Y	4			35
02	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2707	2	21 9 Y	19			54
*03	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3054	2	50 9 Y	45	1 8		98

HOBART RANCH 20		WELL #:		3	RRCID ->	199198	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10870	- 11734
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		16	RRCID ->	199409	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10790	- 11168
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1290	2	17 9 Y	15	1 8		61
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	2	3 9 Y	3			64
12	1488 N	1364	-0-	-124	-0-	1360	2	4 9 Y	4	1 8		67
01	1302 N	1067	-0-	-235	-0-	1058	2	9 9 Y	8			75
02	1428 N	1250	-0-	-178	-0-	1129	2	121 9 Y	110			185
*03	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1627	2	42 9 Y	38	178 1	2 8	43

HOBART 49		WELL #:		7	RRCID ->	199646	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10962	- 11999
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 66		WELL #:		8	RRCID ->	199981	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10850	- 10916
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOBART RANCH 20 WELL #: 5 RRCID -> 200311 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10930 - 11811															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2335	2	7	9	Y	6	3	1	3 8
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2349	2	10	9	Y	9	6	1	3 8
12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2420	2	3	9	Y	3	3	8	117
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2458	2	17	9	Y	15	10	1	5 8
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2131	2	7	9	Y	6	3	1	3 8
*03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2235	2	11	9	Y	10	120	1	4 8

HOBART RANCH 50 WELL #: 6 RRCID -> 200404 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10818 - 11998															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980															
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1335	2	Y	6	3	1	3 8
							7	9							75
11		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6	4	1	2 8
12		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8	75
01		1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1330	2	10	9	Y	9	6	1	3 8
02		1288 N	1039	-0-	-249	-0-	7	1	1025	2	Y	6	3	1	3 8
							7	9							75
03		1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1181	2	4	9	Y	4	2	1	2 8

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232															
10		113 X	13	-0-	-100	-0-	13	2			Y	-0-			22
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			22
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			22
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			22
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			22
*03		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
NORRIS														WELL #: 11		RRCID -> 201217		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 11520		PERF.10533 - 10954	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		38	1	1009	2	Y	-0-			11							
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-		39	1	997	2	Y	-0-			11							
12		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		54	1	1328	2	Y	-0-			11							
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		48	1	1276	2	Y	11			22							
								12	9														
02		981 N	981	-0-	-0-	-0-		45	1	934	2	Y	2			24							
								2	9														
*03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		43	1	1151	2	Y	10			34							
								11	9														

HOBART RANCH 50														WELL #: 8		RRCID -> 201514		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10840 - 11999	
10		217 N	170	-0-	-47	-0-		170	2			Y	-0-			20							
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-		285	2			Y	-0-			20							
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			Y	-0-			20							
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2			Y	-0-			20							
02		196 N	161	-0-	-35	-0-		161	2			Y	-0-			20							
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-		251	2			Y	-0-			20							

HOBART 49														WELL #: 6		RRCID -> 202237		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10680 - 12526	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							

HOBART RANCH 20														WELL #: 6		RRCID -> 202318		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10968 - 12180	
10		1271 N	1214	-0-	-57	-0-		1212	2	2	9	Y	2	1	1	8	-0-						
11		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1403	2	3	9	Y	3	2	1	8	-0-						
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1279	2	2	9	Y	2	2	8		-0-						
01		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-		1193	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	-0-					
02		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1043	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-					
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-		1221	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-					

HOBART 67														WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11220 - 12512	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							

HOBART RANCH 50														WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10830 - 12474	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART 67 WELL #: 9 RRCID -> 204051 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10810 - 12430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 13 RRCID -> 204308 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10904 - 12666														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 10 RRCID -> 204632 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10958 - 12670														
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	1668	2	2	9	Y	2	1	1	37
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2	1	37
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1	8	37
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1842	2	7	9	Y	6	4	1	37
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	1	37
*03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	49	1	1

HOBART RANCH 20 WELL #: 11 RRCID -> 204771 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 13016 PERF.11000 - 12112														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 12 RRCID -> 205067 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10850 - 12656														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 205072 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10854 - 12660														
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
*03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-			-0-

HOWELL 72 WELL #: 10 RRCID -> 206791 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11004 - 12276														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOBRT RANCH 20 WELL #: 7 RRCID -> 206834 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10986 - 12700															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 67 WELL #: 11 RRCID -> 207133 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10824 - 12542															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 49 WELL #: 11 RRCID -> 207590 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10866 - 12632															
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1954	2	7	9	Y	6	3	1	3	107
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1964	2	8	9	Y	7	5	1	2	107
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024	2	2	9	Y	2	2	8		107
01	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1817	2	10	9	Y	9	6	1	3	107
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664	2	4	9	Y	4	2	1	2	107
*03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1920	2	7	9	Y	6	107	1	3	8

HOBART RANCH 20 WELL #: 22 RRCID -> 208946 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11012 - 12724															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 50 WELL #: 21 RRCID -> 208952 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10920 - 12568															
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-				18
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-				18
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-				18
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-				18
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-				18
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-				18

HOBART 67 WELL #: 12 RRCID -> 208972 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10860 - 12500															
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1931	2	4	9	Y	4	2	1	2	39
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1976	2	4	9	Y	4	3	1	1	39
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1	1	8		39
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8	5	1	3	39
02	1764 N	1631	-0-	-133	-0-	1629	2	2	9	Y	2	1	1	1	39
*03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2141	2	4	9	Y	4	2	1	2	39

HOBART 49 WELL #: 10 RRCID -> 209513 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10914 - 12685															
10	1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-				19
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-				19
12	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			Y	-0-				19
01	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	1448	2			Y	-0-				19
02	1428 N	1400	-0-	-28	-0-	1400	2			Y	-0-				19
03	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	1463	2	9	9	Y	8	26	1		1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10698	-	12150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9				32	
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1				33	
12		837 N	768	-0-	-69	-0-	768	2			Y	-0-				33	
01		837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			Y	-0-				33	
02		700 N	576	-0-	-124	-0-	576	2			Y	-0-				33	
03		775 N	772	-0-	-3	-0-	751	2	21	9	Y	19				52	

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882	-	12696			
10		868 N	833	-0-	-35	-0-	831	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	43
11		810 N	809	-0-	-1	-0-	806	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	43
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	Y	1	1	8			43
01		845 N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	Y	5	3	1	2	8	43
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	43
*03		809 N	809	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7	45	1	1	8	4

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924	-	12690			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10856	-	12574			
10		1922 N	1761	-0-	-161	-0-	1708	2	53	9	Y	48	2	1	2	8	135
11		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1756	2	21	9	Y	19	4	1	2	8	148
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	2	8			148
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11	9	Y	10	7	1	3	8	148
02		1624 N	1567	-0-	-57	-0-	4	1	1519	2	Y	40	2	1	2	8	184
							44	9									
03		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1763	2	24	9	Y	22	175	1	3	8	28

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10826	-	12464			
10		1364 N	1262	-0-	-102	-0-	1256	2	6	9	Y	5	1	1	1	8	194
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14	9	Y	13	157	1			50
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	7	1	2161	2	Y	20					70
							22	9									
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	4	1	2011	2	Y	8	5	1	3	8	70
							9	9									
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	4	1	1893	2	Y	11	2	1	2	8	77
							12	9									
*03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7	3	1	3	8	78

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11004	-	12028			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10968 - 12638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10862 - 12560			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.	10866 - 12636			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10858 - 12672			
10	1891 N	1377	-0-	-514	-0-	1375	2	2 9	Y	2	1 1	1 8			92
11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3 9	Y	3	2 1	1 8			92
12	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	4 1	1592	2	Y	2	2 8				92
						2 9									
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	4 1	1621	2	Y	3	2 1	1 8			92
						3 9									
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	4 1	1801	2	Y	29	1 1	1 8			119
						32 9									
*03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1669	2	48 9	Y	44	56 1	2 8			105

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10742 - 12576			
10	2914 X	2804	-0-	-110	-0-	2802	2	2 9	Y	2	1 1	1 8			25
11	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8 9	Y	7	5 1	2 8			25
12	3007 X	2589	-0-	-418	-0-	2587	2	2 9	Y	2	2 8				25
01	3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2650	2	13 9	Y	12	8 1	4 8			25
02	2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2374	2	4 9	Y	4	2 1	2 8			25
*03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2885	2	4 9	Y	4	2 1	2 8			25

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10960 - 12680			
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-	11 1				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1				1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11008 - 12122		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	930 N	901	-0-	-29	-0-	899	2	2	9	N	2	2	8	17
11	900 N	860	-0-	-40	-0-	858	2	2	9	N	2	2	8	17
12	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-			17
01	899 N	810	-0-	-89	-0-	804	2	6	9	N	5	2	8	20
02	812 N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-			20
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			20

HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10830 - 12490		
10	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	4	1	3318	2	Y	4	2	1	176
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	4	1	3104	2	Y	36	185	1	25
12	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	40	9	3029	2	Y	2	2	8	25
01	3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	2	9	2087	2	Y	8	5	1	25
02	2996 X	2599	-0-	-397	-0-	2597	2	2	9	Y	2	1	1	25
*03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3468	2	4	9	Y	4	2	1	25

HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.	10870 - 12182		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		20	RRCID ->	220614	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	10626 - 12126		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	176	2	19	9	Y	17			149
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	194	2	11	9	Y	10			159
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	171	2	47	9	Y	43			202
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	183	2	37	9	Y	34	164	1	72
02	196 N	182	-0-	-14	-0-	168	2	14	9	Y	13			85
03	217 N	181	-0-	-36	-0-	168	2	13	9	Y	12			97

HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10656 - 12350		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	10962 - 12656		
10	2108 N	1784	-0-	-324	-0-	1773	2	11	9	Y	10	5	1	68
11	2040 N	1560	-0-	-480	-0-	1549	2	11	9	Y	10	7	1	68
12	1922 N	1319	-0-	-603	-0-	2	1	1315	2	Y	2	2	8	68
01	1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1483	2	15	9	Y	14	9	1	68
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1428	2	81	9	Y	74	3	1	136
*03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	128	1	24

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOBART RANCH 50 WELL #: 27 RRCID -> 223681 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10884 - 12542															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65 WELL #: 22 RRCID -> 225103 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10692 - 12217															
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	16	1	1538	2	Y	2			63
							2	9							
11		1230 N	873	-0-	-357	-0-	15	1	856	2	Y	2			65
							2	9							
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-			65
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	13			78
							14	9							
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	14	1	1256	2	Y	-0-	32	1	46
*03		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	16	1	1261	2	Y	-0-	24	1	22

PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669															
10		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	269	1	1922	2	Y	4	2	1	2 8 -0-
							4	9							
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	2	Y	7	5	1	2 8 -0-
							8	9							
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	265	1	1936	2	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	Y	14	9	1	5 8 -0-
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	223	1	2330	2	Y	6	3	1	3 8 -0-
							7	9							
*03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	314	1	1739	2	Y	6	3	1	3 8 -0-
							7	9							

HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860															
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701															
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1016	2	4	9	Y	4	2	1	2 8 82
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6	9	Y	5	3	1	2 8 82
12		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	Y	2	2	8	82
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8	9	Y	7	5	1	2 8 82
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	Y	2	1	1	1 8 82
03		930 N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15	9	Y	14	91	1	2 8 3

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182															
10		2232 N	2192	-0-	-40	-0-	2181	2	11	9	Y	10	3	8	155
11		2250 N	2112	-0-	-138	-0-	2101	2	11	9	Y	10			165
12		2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2217	2	18	9	Y	16	3	8	178
01		2201 N	2117	-0-	-84	-0-	2111	2	6	9	Y	5			183
02		1960 N	1495	-0-	-465	-0-	1487	2	8	9	Y	7	3	8	187
*03		2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2246	2	30	9	Y	27	3	8	211

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART 67				WELL #: 10	RRCID -> 228136	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10772	- 12498						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RISLEY				WELL #: 807	RRCID -> 228155	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10988	- 12096						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARRINGTON				WELL #: 2062	RRCID -> 230214	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10268	- 11778						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RISLEY				WELL #: 607	RRCID -> 231446	COMPL. DATE 08/30/2007	TOTAL DEPTH 12200	PERF.10522	- 11950						
10	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1480	2	7	9	N	6	1	8		127
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1448	2	6	9	N	5	1	8		131
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1479	2	2	9	N	2				133
01	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1419	2	3	9	N	3				136
02	1344 N	878	-0-	-466	-0-	877	2	1	9	N	1				137
*03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2				139

HOBART RANCH 50				WELL #: 20	RRCID -> 232187	COMPL. DATE 09/15/2007	TOTAL DEPTH 12815	PERF.10878	- 12656						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOUNG 66				WELL #: 18	RRCID -> 232360	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 12806	PERF.10760	- 12603						
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				15
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			Y	-0-				15
12	DLQ G-10	669	-0-	669	-0-	669	1			Y	-0-				15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	669				Y	-0-				15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	669				Y	1	1	8		15
03	DLQ G-10	994	-0-	994	-0-	1663	583	1	411	2	Y	-0-			15

HOBART RANCH 50				WELL #: 22	RRCID -> 232395	COMPL. DATE 10/27/2007	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10834	- 12488						
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	Y	-0-				30
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	2	1	214	2	Y	-0-				30
12	558 N	126	-0-	-432	-0-	5	1	121	2	Y	-0-				30
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-				30
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-				30
*03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-				30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
ARRINGTON		WELL #:		3062	RRCID ->	233129	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11920	PERF.10824	-	11788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART 67		WELL #:		15	RRCID ->	235498	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	12447	PERF.10774	-	12348
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		Y	-0-			18
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	2	Y	-0-		18
12	868 N	571	-0-	-297	-0-	1	1	570	2	Y	-0-		18
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			18
02	672 N	564	-0-	-108	-0-	564	2		Y	-0-			18
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		Y	-0-			18

PRESCOTT		WELL #:		9H	RRCID ->	235730	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	10980	PERF.11750	-	14170			
10	7657 X	7644	-0-	-13	-0-	431	1	7105	2	Y	98	184	1	7	8	157
						108	9									
11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	322	1	7069	2	Y	104	11	1	5	8	245
						114	9									
12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	438	1	7326	2	Y	105	182	1	5	8	163
						116	9									
01	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6738	2	179	9	Y	163	36	1	18	8	272
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6761	2	Y	38	190	1	16	8	104
						42	9									
03	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	452	1	5870	2	Y	18	9	1	9	8	104
						20	9									

SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10964	-	12386			
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	112	1	692	2	Y	41					95
						45	9									
11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	654	2	Y	80					175
						88	9									
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	112	1	655	2	Y	54	175	1			54
						59	9									
01	806 N	773	-0-	-33	-0-	112	1	630	2	Y	28					82
						31	9									
02	728 N	619	-0-	-109	-0-	101	1	490	2	Y	25					107
						28	9									
03	806 N	766	-0-	-40	-0-	108	1	608	2	Y	45					152
						50	9									

HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10941	-	12714			
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1437	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	44
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	44
12	1457 N	1427	-0-	-30	-0-	1425	2	2	9	Y	2	2	8			44
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1462	2	12	9	Y	11	7	1	4	8	44
						31	9									
02	1316 N	1139	-0-	-177	-0-	1135	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	44
*03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	50	1	2	8	1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11122	-	12564
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	112	1	2610	2	Y	2	1 1	1 8 25
11		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	108	1	2666	2	Y	33	4 1	2 8 52
12		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	112	1	2781	2	Y	58	2 8	108
01		2728 N	2480	-0-	-248	-0-	109	1	2335	2	Y	33	7 1	4 8 130
02		2800 N	3340	-0-	540	540	101	1	3235	2	Y	4	2 1	2 8 130
03		2728 N	1667	-0-	-1061	-0-	112	1	1548	2	Y	6	3 1	3 8 130

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10668	-	12500
10		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1663	2	4	9	Y	4	2 1	2 8 129
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1728	2	7	9	Y	6	4 1	2 8 129
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1759	2	2	9	Y	2	2 8	129
01		1674 N	1601	-0-	-73	-0-	1592	2	9	9	Y	8	5 1	3 8 129
02		1512 N	1400	-0-	-112	-0-	1398	2	2	9	Y	2	1 1	1 8 129
*03		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1767	2	6	9	Y	5	105 1	2 8 27

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10508	-	11720
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		24H	RRCID ->	238988	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	11370	-	13522
10		2666 N	2625	-0-	-41	-0-	112	1	2511	2	Y	2	1 1	1 8 82
11		2490 N	2466	-0-	-24	-0-	108	1	2348	2	Y	9	6 1	3 8 82
12		2883 N	2471	-0-	-412	-0-	109	1	2359	2	Y	3	3 8	82
01		2635 N	2255	-0-	-380	-0-	84	1	2154	2	Y	15	10 1	5 8 82
02		2296 N	1348	-0-	-948	-0-	76	1	1265	2	Y	6	3 1	3 8 82
*03		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	112	1	2367	2	Y	7	46 1	3 8 40

HOBART 49		WELL #:		21	RRCID ->	239405	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12818	PERF.	10892	-	12614
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-		32
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-		32
12		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-		32
01		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-		32
02		280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-		32
*03		293 N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	25 1	23

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													
BLACKBEARD OPERATING, LLC													
J. W. CAMPBELL													
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
//CONT.// 073056													
WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1364 N	1124	-0-	-240	-0-	1107 2	17 9	Y	15	2 8		36
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136 2	12 9	Y	11			47
12		1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1107 2	6 9	Y	5			52
01		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1023 2	12 9	Y	11			63
02		1008 N	819	-0-	-189	-0-	807 2	12 9	Y	11			74
*03		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1205 2	23 9	Y	21			95

HOBART 49													
WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692													
10		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1918 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	148
11		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1826 2	6 9	Y	5	3 1	2 8	148
12		1953 N	1882	-0-	-71	-0-	3 1	1877 2	Y	2	2 8		148
							2 9						
01		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	3 1	1811 2	Y	9	6 1	3 8	148
							10 9						
02		1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1608 2	4 9	Y	4	2 1	2 8	148
*03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956 2	7 9	Y	6	3 1	3 8	148

HOBART 67													
WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457													
10		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		Y	-0-			15
11		1770 N	1239	-0-	-531	-0-	1239 2		Y	-0-			15
12		1581 N	1076	-0-	-505	-0-	7 1	1069 2	Y	-0-			15
01		1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1246 2	1 9	Y	1	1 1		15
02		1148 N	798	-0-	-350	-0-	3 1	793 2	Y	2	1 1	1 8	15
							2 9						
03		1085 N	525	-0-	-560	-0-	4 1	521 2	Y	-0-			15

HOBART RANCH 20													
WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598													
10		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1546 2	2 9	Y	2	1 1	1 8	78
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1560 2	3 9	Y	3	2 1	1 8	78
12		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659 2	1 9	Y	1	1 8		78
01		1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1479 2	6 9	Y	5	3 1	2 8	78
02		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1800 2	3 9	Y	3	1 1	2 8	78
03		1519 N	927	-0-	-592	-0-	914 2	13 9	Y	12	87 1	1 8	2

HOBART 67													
WELL #: 16 RRCID -> 242912 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10814 - 12538													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG 52													
WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352													
10		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2528 2	26 9	Y	24	3 8		116
11		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2708 2	9 9	Y	8			124
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2310 2	28 9	Y	25	6 8		143
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2474 2	77 9	Y	70	193 1		20
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2211 2	36 9	Y	33	4 8		49
*03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2564 2	40 9	Y	36	9 8		76

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOBART RANCH 20 WELL #: 18 RRCID -> 244413 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10899 - 12633															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1168	2	4	9	Y	4	2	1	23
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	Y	6	4	1	23
12		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	8	23
01		1147 N	999	-0-	-148	-0-	992	2	7	9	Y	6	4	1	23
02		1036 N	717	-0-	-319	-0-	715	2	2	9	Y	2	1	1	23
*03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-			23

HOBART 49 WELL #: 16 RRCID -> 244429 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12826 PERF.10793 - 12653															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-			-0-

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944															
10		3131 X	2289	-0-	-842	-0-	397	1	1869	2	N	21	186	1	65
							23	9							
11		3030 X	1254	-0-	-1776	-0-	356	1	826	2	N	65	12	1	112
							72	9							
12		3348 X	786	-0-	-2562	-0-	432	1	307	2	N	43	6	8	149
							47	9							
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	75	21	1	192
02		3024 X	1531	-0-	-1493	-0-	438	1	1030	2	N	57	190	1	52
							63	9							
03		2294 X	898	-0-	-1396	-0-	477	1	367	2	N	49	8	1	85
							54	9							

HOBART RANCH 50 WELL #: 29 RRCID -> 246244 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10722 - 12631															
10		2108 N	1866	-0-	-242	-0-	1862	2	4	9	Y	4	2	1	19
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1988	2	50	9	Y	45	4	1	58
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	4	1	2133	2	Y	2	2	8	58
							2	9							
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	6	1	58
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1924	2	Y	28	2	1	82
							31	9							
*03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	2	Y	22	3	1	98
							24	9							

HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		4526 X	3873	-0-	-653	-0-	74 1	3799 2	Y	-0-				63
11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	94 1	4567 2	Y	40	1 1			102
12		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	44 9	5234 2	Y	132	180 1	1 8		53
01		5301 X	1255	-0-	-4046	-0-	112 1	1209 2	Y	15	2 1	1 8		65
02		4788 X	2581	-0-	-2207	-0-	145 9	2482 2	Y	20				85
03		5487 X	2989	-0-	-2498	-0-	29 1	2860 2	Y	45				130
							17 9							
							77 1							
							22 9							
							79 1							
							50 9							

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858														
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318														
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	775 1	1617 2	Y	84	167 1	20 8		24
11		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	92 9	1553 2	Y	130				154
12		2635 N	2231	-0-	-404	-0-	750 1	1281 2	Y	159	181 1	19 8		113
01		2480 N	2276	-0-	-204	-0-	143 9	1425 2	Y	69				182
02		2296 N	1477	-0-	-819	-0-	775 1	735 2	Y	38	161 1	15 8		44
03		2232 N	2014	-0-	-218	-0-	76 9	1195 2	Y	40	24 8			60
							700 1							
							42 9							
							775 1							
							44 9							

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493														
10		8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8638 2	40 9	Y	36	180 1	1 8		64
11		8190 X	6815	-0-	-1375	-0-	6771 2	44 9	Y	40	1 1	1 8		102
12		9796 X	7088	-0-	-2708	-0-	7043 2	45 9	Y	41	1 8			142
01		9796 X	6345	-0-	-3451	-0-	6283 2	62 9	Y	56	5 1	3 8		190
02		8848 X	6487	-0-	-2361	-0-	6439 2	48 9	Y	44	183 1	2 8		49
03		8680 X	5871	-0-	-2809	-0-	5816 2	55 9	Y	50	2 1	2 8		95

ARRINGTON, ANN 56 WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953														
10		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	744 1	1180 2	Y	146	7 8			257
11		1800 N	1739	-0-	-61	-0-	161 9	965 2	Y	154	187 1	7 8		217
12		1922 N	1790	-0-	-132	-0-	605 1	1021 2	Y	164	174 1			207
01		1922 N	1781	-0-	-141	-0-	169 9	1016 2	Y	160	9 8			358
02		1624 N	684	-0-	-940	-0-	589 1	152 9	Y	138	175 1			321
03		1798 N	1687	-0-	-111	-0-	180 9	900 2	Y	189	173 1			337
							176 9							
							532 1							
							579 1							
							208 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOOVER, DAN B. ET AL A		WELL #:		6	RRCID ->	280843	COMPL. DATE	08/16/2016	TOTAL DEPTH	12315	PERF.10670	- 10860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	124 2		41 9	N	37			176
*11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122 2			N	-0-			176
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			176
*01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2			N	-0-			176
*02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 2			N	-0-			176
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-	75 1		101

LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX		WELL #:		1H	RRCID ->	284576	COMPL. DATE	01/20/2018	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10838	- 20304
10	47740 X	42752	-0-	-4988	-0-	1587 1	40405 2	N	691	718 1		239
11	46200 X	39244	-0-	-6956	-0-	1517 1	37008 2	N	654	541 1		352
12	46655 X	37178	-0-	-9477	-0-	1415 1	35089 2	N	613	526 1		439
01	46655 X	37855	-0-	-8800	-0-	1382 1	35986 2	N	443	724 1		158
02	39564 X	23948	-0-	-15616	-0-	877 1	22613 2	N	416	357 1		217
03	42749 X	37027	-0-	-5722	-0-	1462 1	34883 2	N	620	725 1		112

YOUNG 51-66 MD EX		WELL #:		3H	RRCID ->	284855	COMPL. DATE	07/29/2018	TOTAL DEPTH	10833	PERF.11558	- 19852
10	53785 X	37063	-0-	-16722	-0-	36873 2	190 9	N	173	61 1	62 8	221
11	52050 X	29536	-0-	-22514	-0-	2114 1	27194 2	N	207	259 1	49 8	120
12	51274 X	30673	-0-	-20601	-0-	30543 2	130 9	N	118	43 8		195
01	51274 X	23146	-0-	-28128	-0-	2 1	22862 2	N	256	216 1	21 8	214
02	33488 X	21411	-0-	-12077	-0-	1344 1	19788 2	N	254	219 1	38 8	211
*03	38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	2506 1	35311 2	N	497	408 1	51 8	249

YOUNG 51-66 ME EX		WELL #:		2H	RRCID ->	284866	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11548	- 21247
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		17011			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		17011			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		17011			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		17011			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		17011			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		17011			N	-0-		-0-

YOUNG 51-66 MG EX		WELL #:		1H	RRCID ->	285035	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	11279	PERF.11454	- 20990
10	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	7394 2	600 9	N	545	564 1	48 8	113
11	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	1650 1	8485 2	N	528	271 1	48 8	322
12	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	6763 2	417 9	N	379	365 1	46 8	290
01	6200 X	5601	-0-	-599	-0-	5209 2	392 9	N	356	399 1	24 8	223
02	5600 X	1273	-0-	-4327	-0-	1153 1	120 9	N	109	220 1	43 8	69
03	6200 X	4095	-0-	-2105	-0-	2154 1	1656 2	N	259	27 1	27 8	274

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX		WELL #:		3H	RRCID ->	291167	COMPL. DATE	12/25/2020	TOTAL DEPTH	11643	PERF.11878	- 21632
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		122171 X	45180	-0-	-76991	-0-	44171	2	1009	9	917	260
11		118230 X	40301	-0-	-77929	-0-	39407	2	894	9	813	194
12		57412 X	41092	-0-	-16320	-0-	40375	2	717	9	652	299
01		56358 X	36887	-0-	-19471	-0-	36020	2	867	9	788	189
02		43540 X	34950	-0-	-8590	-0-	34106	2	844	9	767	95
03		45167 X	42230	-0-	-2937	-0-	41121	2	1109	9	1008	223

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX		WELL #:		4H	RRCID ->	291168	COMPL. DATE	12/22/2020	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12272	- 21966
10		0 W	143374	-0-	143374	2023312	140404	2	2970	9	2700	322
11		0 W	131610	-0-	131610	2154922	128917	2	2693	9	2448	134
12		2281347 X	126425	-0-	-2154922	-0-	123944	2	2481	9	2255	451
01		159154 X	127915	-0-	-31239	-0-	125522	2	2393	9	2175	280
02		135968 X	111187	-0-	-24781	-0-	109247	2	1940	9	1764	157
03		143375 X	122300	-0-	-21075	-0-	120311	2	1989	9	1808	190

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:	1	RRCID ->	042436	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10626	- 11190
10		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1208	2	75	9	Y	68	110	1	99
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1362	3	69	9	Y	63			162
12		DLQ G-10	1471	-0-	1471	1471	1408	2	63	9	Y	57	123	1	96
01		DLQ G-10	1470	-0-	1470	2941	1423	2	47	9	Y	43			139
02		DLQ G-10	1429	-0-	1429	4370	1392	3	37	9	Y	34	116	1	57
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4370				Y	NO RPT			57

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		2	RRCID ->	060293	COMPL. DATE	12/12/1974	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10728	- 10948
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		5	RRCID ->	086701	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10600	- 10871
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		35
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		35

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		6	RRCID ->	087999	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.10734	- 10960
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
THORNE		WELL #:		3076	RRCID ->	113632	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10479 - 10534
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	349	3	9	9	N	8	190
11	390 N	326	-0-	-64	-0-	324	3	2	9	N	2	192
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-	192
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-	192
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WAYNE 88		WELL #:		3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10465 - 10639
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-	70
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153				N	NO RPT	70

RISLEY, MAMIE PEARL		WELL #:		8	RRCID ->	147754	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10627 - 10952
10	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2926	2	36	9	N	33	112
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2587	3	24	9	N	22	134
12	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2748	2	37	9	N	34	97
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34	131
02	2184 X	1756	-0-	-428	-0-	1742	3	14	9	N	13	70
03	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT	70

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619 - 10801
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	517	3	31	9	N	28	88
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	700	3	32	9	N	29	117
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5	122
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	636	3	25	9	N	23	145
*02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15	160
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160

CLEVELAND FAMILY 84		WELL #:		1084	RRCID ->	251078	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	11198	PERF.	10616 - 10962
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1342	3	10	9	N	9	103
11	1590 N	1242	-0-	-348	-0-	1235	3	7	9	N	6	109
12	1674 N	1286	-0-	-388	-0-	1274	3	12	9	N	11	120
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8	128
*02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	3	11	9	N	10	138
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138

SHELL FEE 19 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	254209	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11121	PERF.	278 - 14888
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	8

SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.	11420 - 15300
10	5611 X	4767	-0-	-844	-0-	4706	3	61	9	N	55	265
11	5400 X	4231	-0-	-1169	-0-	4189	3	42	9	N	38	125
12	5611 X	4285	-0-	-1326	-0-	4221	3	64	9	N	58	183
01	5611 X	2507	-0-	-3104	-0-	2470	3	37	9	N	34	217
02	5068 X	3755	-0-	-1313	-0-	3709	3	46	9	N	42	80
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT	80

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3432 3	69 9	N	63			238
11		3390 X	3355	-0-	-35	-0-	3325 3	30 9	N	27			265
12		3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3427 3	62 9	N	56	194 1		127
01		3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358 3		N	-0-			127
02		3164 X	2943	-0-	-221	-0-	2932 3	11 9	N	10			137
03		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			137

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290	
10		23311 X	4586	-0-	-18725	-0-	4550 3	36 9	Y	33			176
11		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4432 3	19 9	Y	17			193
12		4774 X	4572	-0-	-202	-0-	4509 3	63 9	Y	57	190 1		60
01		4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4257 3	22 9	Y	20			80
02		4312 X	2307	-0-	-2005	-0-	2290 3	17 9	Y	15			95
03		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			Y	NO RPT			95

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933	
10		5301 X	4867	-0-	-434	-0-	4806 3	61 9	N	55	190 1		110
11		5400 X	3523	-0-	-1877	-0-	3471 3	52 9	N	47			157
12		5580 X	4463	-0-	-1117	-0-	4385 3	78 9	N	71			228
01		4898 X	4354	-0-	-544	-0-	4287 3	67 9	N	61			289
02		4424 X	3096	-0-	-1328	-0-	3046 3	50 9	N	45	192 1		142
03		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-			N	NO RPT			142

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000	
10		4185 X	3968	-0-	-217	-0-	3903 3	65 9	N	59			286
11		3990 X	3924	-0-	-66	-0-	3802 3	122 9	N	111	195 1		202
12		4092 X	3926	-0-	-166	-0-	3868 3	58 9	N	53			255
01		4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3652 3	65 9	N	59	196 1		118
02		3696 X	2026	-0-	-1670	-0-	1964 3	62 9	N	56			174
03		4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-			N	NO RPT			174

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260	
10		3813 X	3617	-0-	-196	-0-	3544 3	73 9	N	66			228
11		3660 X	3034	-0-	-626	-0-	2977 3	57 9	N	52	192 1		88
12		3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3436 3	55 9	N	50			138
01		3782 X	3162	-0-	-620	-0-	3070 3	92 9	N	84			222
02		3276 X	3009	-0-	-267	-0-	2920 3	89 9	N	81			303
03		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-			N	NO RPT			303

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030	
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2095 3	21 9	N	19			124
11		1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1843 3	46 9	N	42			166
12		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874 3	10 9	N	9			175
01		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839 3	8 9	N	7			182
*02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			182
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182

KILLEBREW 119		WELL #:		2H	RRCID ->	268161	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10932	- 15151	
10		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2686 3	67 9	N	61			165
11		2700 X	2668	-0-	-32	-0-	2602 3	66 9	N	60			225
12		2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2682 3	110 9	N	100	193 1		132
01		2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2628 3	97 9	N	88			220
02		2492 X	2318	-0-	-174	-0-	2294 3	24 9	N	22			242
03		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-			N	NO RPT			242

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
GRACIE 117		WELL #:		1H	RRCID ->	269038	COMPL. DATE	03/13/2012	TOTAL DEPTH	10499	PERF.10980	- 15317		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		7502 X	5483	-0-	-2019	-0-	5429 3	54 9	N	49	192 1		89	
11		7260 X	5495	-0-	-1765	-0-	5429 3	66 9	N	60			149	
12		6386 X	5054	-0-	-1332	-0-	5029 3	25 9	N	23			172	
01		6200 X	4131	-0-	-2069	-0-	4073 3	58 9	N	53			225	
02		5152 X	4315	-0-	-837	-0-	4229 3	86 9	N	78	193 1		110	
03		5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-			N	NO RPT			110	

MARY 118		WELL #:		1H	RRCID ->	272629	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10514	PERF.10912	- 14113		
10		4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4869 3	78 9	N	71			298	
11		4890 X	4693	-0-	-197	-0-	4601 3	92 9	N	84	188 1		194	
12		5053 X	4963	-0-	-90	-0-	4858 3	105 9	N	95			289	
01		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4947 3	116 9	N	105	192 1		202	
*02		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4813 3	77 9	N	70			272	
03		4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-			N	NO RPT			272	

WAYNE 88		WELL #:		2H	RRCID ->	273600	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10720	PERF.11287	- 14857		
10		7192 X	6871	-0-	-321	-0-	6773 3	98 9	N	89	191 1		127	
11		6840 X	6649	-0-	-191	-0-	6547 3	102 9	N	93			220	
12		7068 X	6008	-0-	-1060	-0-	5894 3	114 9	N	104	192 1		132	
01		6882 X	4712	-0-	-2170	-0-	4618 3	94 9	N	85			217	
02		6216 X	5283	-0-	-933	-0-	5166 3	117 9	N	106	191 1		132	
03		6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-			N	NO RPT			132	

RUTH 87		WELL #:		2H	RRCID ->	273601	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	10650	PERF.11012	- 15008		
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1613 3	50 9	N	45			293	
11		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1940 3	70 9	N	64			357	
12		1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1578 3	24 9	N	22	191 1		188	
01		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1878 3	79 9	N	72			260	
*02		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2263 3	24 9	N	22			282	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			282	

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:		4228	RRCID ->	126123	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10679	- 10746
FLOWERS														
*04		1380 N	1257	-0-	-123	-0-	87 1	1170 3	N	-0-			69	
05		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	83 1	1088 3	N	-0-			69	
06		1410 N	1127	-0-	-283	-0-	78 1	1049 3	N	-0-			69	
07		1302 N	1008	-0-	-294	-0-	86 1	908 3	N	13			82	
							14 9							
*08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	90 1	1335 3	N	-0-			82	
09		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	85 1	1061 3	N	-0-			82	
10		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	85 1	1034 3	N	-0-			82	
11		1380 N	879	-0-	-501	-0-	66 1	813 3	N	-0-			82	
12		1178 N	1003	-0-	-175	-0-	77 1	926 3	N	-0-			82	
01		1116 N	758	-0-	-358	-0-	67 1	691 3	N	-0-			82	
02		812 N	779	-0-	-33	-0-	68 1	711 3	N	-0-			82	
03		992 N	896	-0-	-96	-0-	66 1	830 3	N	-0-			82	

FLOWERS		WELL #:		5228	RRCID ->	128105	COMPL. DATE	05/30/1988	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10641	- 10738		
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	88 1	1074 3	N	-0-			-0-	
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	131 1	1607 3	N	-0-			-0-	
12		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	99 1	1192 3	N	-0-			-0-	
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	137 1	1422 3	N	-0-			-0-	
02		1288 N	1199	-0-	-89	-0-	105 1	1094 3	N	-0-			-0-	
*03		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	130 1	1628 3	N	-0-			-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1764	-0-	-156	-0-	133	1	1631	3	N	-0-			-0-
12		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	164	1	1967	3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1562	-0-	-422	-0-	137	1	1425	3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1530	-0-	-122	-0-	134	1	1396	3	N	-0-			-0-
03		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	145	1	1825	3	N	-0-			-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847															
ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157															

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

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120															

10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-			96
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			96
12		155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-			96
01		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			96
02		140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-			96
03		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-			96

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048															

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060															

10		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-			89
11		1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-			89
12		992 N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-			89
01		1023 N	551	-0-	-472	-0-	551	3			N	-0-			89
02		868 N	278	-0-	-590	-0-	278	3			N	-0-			89
03		837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-			89

ROSS, A. A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996															

10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			107
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			107
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			107
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			107
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			107
*03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854															
10		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3			N	-0-			69
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			69
12		1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	3			N	-0-			69
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	984	3	44	9	N	40			109
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1088	3	12	9	N	11			120
03		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1059	3	4	9	N	4			124

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064															
10		1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-			225
11		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-			225
12		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	3			N	-0-			225
01		1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3			N	-0-			225
02		1008 N	942	-0-	-66	-0-	942	3			N	-0-			225
*03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			225

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000															
10		1643 N	1573	-0-	-70	-0-	1573	3			N	-0-			-0-
11		1590 N	1569	-0-	-21	-0-	1569	3			N	-0-			-0-
12		1643 N	1407	-0-	-236	-0-	1407	3			N	-0-			-0-
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-			-0-
*03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145															
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364	
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-	176 1	6
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-		6
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	-0-		6
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	-0-		6
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	57		63
*03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	15		78

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #:		491872	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.10622 - 10854	
NELLORA				1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON SL		WELL #:		562H	RRCID ->	266848	COMPL. DATE	12/24/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11774 - 15608	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		75

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #:		507473	RRCID ->	154474	COMPL. DATE	04/10/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.10817 - 11824	
POUNDS				1017								
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-		91
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-		91
12	248 N	140	-0-	-108	-0-	-0-	140	2	N	-0-		91
01	186 N	84	-0-	-102	-0-	-0-	84	2	N	-0-		91
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		91
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	-0-	97	2	N	-0-		91

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	224640	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10452 - 10694	
HOOVER		M		1								
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	N	45		131
							50	9				
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	N	52		183
							57	9				
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	N	43		226
							47	9				
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	N	40	181 1	85
							44	9				
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	N	37		122
							41	9				
*03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	N	40		162
							44	9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		2221	RRCID -> 225244			COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

10		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	31 1	962 2	N	7				202
							8 9							
11		1020 N	938	-0-	-82	-0-	30 1	899 2	N	8				210
							9 9							
12		1054 N	967	-0-	-87	-0-	31 1	925 2	N	10				220
							11 9							
01		992 N	944	-0-	-48	-0-	31 1	902 2	N	10				230
							11 9							
02		868 N	737	-0-	-131	-0-	24 1	705 2	N	7				237
							8 9							
03		961 N	939	-0-	-22	-0-	29 1	891 2	N	17	187 1			67
							19 9							

HOOVER		WELL #:		M 2	RRCID -> 229577			COMPL. DATE 07/08/2007			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745			

10		2263 N	2208	-0-	-55	-0-	31 1	2155 2	N	20				198
							22 9							
11		2190 N	2142	-0-	-48	-0-	30 1	2091 2	N	19				217
							21 9							
12		2325 N	2153	-0-	-172	-0-	31 1	2099 2	N	21				238
							23 9							
01		2201 N	2093	-0-	-108	-0-	31 1	2041 2	N	19	187 1			70
							21 9							
02		1988 N	1632	-0-	-356	-0-	25 1	1601 2	N	5				75
							6 9							
03		2139 N	2101	-0-	-38	-0-	31 1	2033 2	N	34				109
							37 9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2231	RRCID -> 230236			COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555			

10		1736 N	1667	-0-	-69	-0-	31 1	1619 2	N	15				144
							17 9							
11		1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30 1	1557 2	N	13				157
							14 9							
12		1705 N	1598	-0-	-107	-0-	31 1	1542 2	N	23				180
							25 9							
01		1674 N	1581	-0-	-93	-0-	31 1	1515 2	N	32				212
							35 9							
02		1484 N	1305	-0-	-179	-0-	25 1	1269 2	N	10				222
							11 9							
03		1612 N	1469	-0-	-143	-0-	31 1	1410 2	N	25				247
							28 9							

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2232	RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596			

10		2294 N	2107	-0-	-187	-0-	31 1	2063 2	N	12				209
							13 9							
11		2130 N	2091	-0-	-39	-0-	30 1	2044 2	N	15				224
							17 9							
12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	31 1	2320 2	N	57	28 1			253
							63 9							
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	31 1	2517 2	N	36	192 1			97
							40 9							
02		1960 N	1890	-0-	-70	-0-	26 1	1840 2	N	22				119
							24 9							
03		2418 N	2124	-0-	-294	-0-	31 1	2059 2	N	31				150
							34 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CHARLES E. BROWN ET AL "B"		WELL #:		2222	RRCID ->	232357	COMPL. DATE	10/04/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10315 - 10610
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	31 1 7 9	929 2	N	6			125
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	30 1 13 9	899 2	N	12			137
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	31 1 11 9	903 2	N	10			147
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	31 1 13 9	918 2	N	12			159
02	868 N	787	-0-	-81	-0-	26 1 11 9	750 2	N	10			169
*03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	905 2	N	10			179

HOOVER		WELL #:		M 3	RRCID ->	232408	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10432 - 10656
10	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	31 1 22 9	2142 2	N	20			233
11	2160 N	1997	-0-	-163	-0-	28 1 18 9	1951 2	N	16	184 1		65
12	2263 N	2096	-0-	-167	-0-	31 1 22 9	2043 2	N	20			85
01	2201 N	2090	-0-	-111	-0-	31 1 32 9	2027 2	N	29			114
02	1876 N	1627	-0-	-249	-0-	24 1 25 9	1578 2	N	23			137
*03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	30 1 28 9	2085 2	N	25			162

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2233	RRCID ->	232967	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10160 - 10432
10	682 N	663	-0-	-19	-0-	31 1 8 9	624 2	N	7			182
11	690 N	653	-0-	-37	-0-	30 1 9 9	614 2	N	8			190
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1 9 9	621 2	N	8			198
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	31 1 10 9	588 2	N	9			207
02	616 N	546	-0-	-70	-0-	27 1 7 9	512 2	N	6			213
03	651 N	619	-0-	-32	-0-	30 1 13 9	576 2	N	12			225

SHALLER, FRANK		WELL #:		21	RRCID ->	234763	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10444 - 10694
10	2914 N	2865	-0-	-49	-0-	31 1 28 9	2806 2	N	25			170
11	2820 N	2650	-0-	-170	-0-	30 1 37 9	2583 2	N	34			204
12	2883 N	2719	-0-	-164	-0-	31 1 37 9	2651 2	N	34	183 1		55
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	31 1 17 9	2603 2	N	15			70
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	28 1 52 9	2356 2	N	47			117
03	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	31 1 35 9	2612 2	N	32			149

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2234	RRCID ->	235283	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10388	- 10588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		496 N	472	-0-	-24	-0-	31 1	440 2	N	1			85
							1 9						
11		480 N	465	-0-	-15	-0-	30 1	427 2	N	7			92
							8 9						
12		496 N	464	-0-	-32	-0-	31 1	422 2	N	10			102
							11 9						
01		465 N	463	-0-	-2	-0-	31 1	423 2	N	8			110
							9 9						
02		448 N	407	-0-	-41	-0-	28 1	368 2	N	10			120
							11 9						
03		465 N	377	-0-	-88	-0-	28 1	338 2	N	10			130
							11 9						

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2235	RRCID ->	235961	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10386	- 10590	
10		310 N	280	-0-	-30	-0-	31 1	249 2	N	-0-			76
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	30 1	266 2	N	-0-			76
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	31 1	257 2	N	-0-			76
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2	N	-0-			76
02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 1	271 2	N	-0-			76
*03		327 N	327	-0-	-0-	-0-	31 1	296 2	N	-0-			76

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2236	RRCID ->	236873	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10288	- 10530	
10		930 N	862	-0-	-68	-0-	31 1	822 2	N	8			146
							9 9						
11		870 N	842	-0-	-28	-0-	30 1	797 2	N	14			160
							15 9						
12		899 N	820	-0-	-79	-0-	31 1	777 2	N	11			171
							12 9						
01		868 N	819	-0-	-49	-0-	31 1	773 2	N	14			185
							15 9						
02		784 N	649	-0-	-135	-0-	26 1	611 2	N	11			196
							12 9						
03		806 N	722	-0-	-84	-0-	30 1	677 2	N	14			210
							15 9						

HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10624	- 10815	
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	31 1	411 2	N	-0-			223
11		480 N	428	-0-	-52	-0-	30 1	398 2	N	-0-			223
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	30 1	358 2	N	-0-			223
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	31 1	360 2	N	-0-			223
02		392 N	316	-0-	-76	-0-	27 1	289 2	N	-0-			223
*03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	379 2	N	2			225
							2 9						

BROWN, J. T. ET AL "B"		WELL #:		41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10290	- 10418	
10		2759 N	2644	-0-	-115	-0-	31 1	2572 2	N	37			110
							41 9						
11		2610 N	2464	-0-	-146	-0-	30 1	2428 2	N	5			115
							6 9						
12		2666 N	2505	-0-	-161	-0-	31 1	2435 2	N	35			150
							39 9						
01		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	31 1	2653 2	N	51			201
							56 9						
02		2296 N	2041	-0-	-255	-0-	25 1	1995 2	N	19			220
							21 9						
*03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	30 1	2475 2	N	44	186 1		78
							48 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
SHALLER, FRANK			WELL #: 22		RRCID -> 241708			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2945 X	2903	-0-	-42	-0-	31	1	2837	2	N	32			225
						35	9							
11	2850 X	2815	-0-	-35	-0-	30	1	2750	2	N	32			257
						35	9							
12	2945 X	2863	-0-	-82	-0-	31	1	2804	2	N	25	177	1	105
						28	9							
01	2945 X	2821	-0-	-124	-0-	31	1	2749	2	N	37			142
						41	9							
02	2660 X	2263	-0-	-397	-0-	25	1	2218	2	N	18			160
						20	9							
03	2914 X	2892	-0-	-22	-0-	31	1	2830	2	N	28			188
						31	9							

HOOVER, LOUISE "C"			WELL #: 2291		RRCID -> 241772			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908			
10	868 N	815	-0-	-53	-0-	31	1	781	2	N	3			117
						3	9							
11	840 N	790	-0-	-50	-0-	30	1	754	2	N	5			122
						6	9							
12	837 N	806	-0-	-31	-0-	31	1	772	2	N	3			125
						3	9							
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	31	1	774	2	N	9			134
						10	9							
02	728 N	725	-0-	-3	-0-	28	1	688	2	N	8			142
						9	9							
03	806 N	759	-0-	-47	-0-	31	1	720	2	N	7			149
						8	9							

FRANK SHALLER			WELL #: 23		RRCID -> 245618			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490			
10	2418 N	2372	-0-	-46	-0-	31	1	2298	2	N	39	181	1	97
						43	9							
11	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	30	1	2199	2	N	45			142
						50	9							
12	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	31	1	2223	2	N	42			184
						46	9							
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	31	1	2198	2	N	45			229
						50	9							
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	N	193	177	1	245
						212	9							
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	31	1	2147	2	N	40			285
						44	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #: 2211		RRCID -> 247750			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600			
10	992 N	931	-0-	-61	-0-	31	1	892	2	N	7			142
						8	9							
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	7			149
						8	9							
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	20			169
						22	9							
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	31	1	878	2	N	11			180
						12	9							
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	27	1	724	2	N	4			184
						4	9							
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	16			200
						18	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		271	RRCID ->	249700	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10690	- 10980	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	31	1	2806	2	N	25		151
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	28	9						
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	31		182
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	34	9						
02	2380 N	2187	-0-	-193	-0-	31	1	2698	2	N	31		213
*03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	34	9						
						31	1	2657	2	N	35		248
						39	9						
						20	1	2153	2	N	13	184 1	77
						14	9						
						31	1	2809	2	N	10		87
						11	9						

SHALLER, FRANK		WELL #:		24	RRCID ->	249906	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448	- 10638
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	135 1
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022												

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2237	RRCID ->	253038	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10359	- 10560
10	930 N	761	-0-	-169	-0-	31	1	730	2	N	-0-	59
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	30	1	677	2	N	10	69
12	899 N	696	-0-	-203	-0-	11	9					
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	29	1	656	2	N	10	79
02	672 N	479	-0-	-193	-0-	11	9					
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	31	1	616	2	N	10	89
						11	9					
						24	1	444	2	N	10	99
						11	9					
						29	1	503	2	N	3	102
						3	9					

DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335	- 12912
10	5332 X	5124	-0-	-208	-0-	30	1	4978	2	N	105	242
11	5190 X	4701	-0-	-489	-0-	116	9					
12	5363 X	4664	-0-	-699	-0-	30	1	4649	2	N	20	262
01	5363 X	4700	-0-	-663	-0-	22	9					
02	4620 X	4224	-0-	-396	-0-	31	1	4530	2	N	94	177 1
03	5115 X	4179	-0-	-936	-0-	103	9					
						31	1	4617	2	N	47	226
						52	9					
						27	1	4165	2	N	29	255
						32	9					
						25	1	4097	2	N	52	307
						57	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3999 X	3944	-0-	-55	-0-	31	1	3869	2	N	40			391
11	3990 X	3647	-0-	-343	-0-	44	9	3574	2	N	39	161	1	269
12	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	30	1	3804	2	N	39			308
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	43	9	3681	2	N	35			343
02	3724 X	3449	-0-	-275	-0-	31	1	3411	2	N	9	176	1	176
03	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	39	9	3422	2	N	-0-			176

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	31	1	1729	2	N	28			163
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	9	1672	2	N	25			188
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	30	1	1727	2	N	29			217
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	28	9	1628	2	N	29	185	1	61
02	1624 N	1159	-0-	-465	-0-	30	1	1115	2	N	22			83
03	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	24	9	1707	2	N	17			100

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

10	775 N	675	-0-	-100	-0-	31	1	644	2	N	-0-			164
11	810 N	736	-0-	-74	-0-	30	1	706	2	N	-0-			164
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	6			170
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	7	9	690	2	N	7			177
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	31	1	636	2	N	8			185
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	28	1	594	2	N	12			197

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

10	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	31	1	6338	2	N	55			149
11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	61	9	5869	2	N	61			210
12	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	29	1	6027	2	N	54			264
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	67	9	6521	2	N	73	197	1	140
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	31	1	4979	2	N	38			178
*03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	80	9	6215	2	N	60			238

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
FRANK SHALLER		WELL #: 26H		RRCID -> 260454		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247 X	3916	-0-	-331	-0-	31	1	3794	2	N	83			260
11	4080 X	3626	-0-	-454	-0-	91	9	3549	2	N	45	190	1	115
12	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	50	9	3789	2	N	62			177
01	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	31	1	3700	2	N	90	193	1	74
02	3584 X	3429	-0-	-155	-0-	99	9	3317	2	N	76			150
03	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	28	1	3590	2	N	60			210
						84	9							
						30	1							
						66	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #: 2212H		RRCID -> 262714		COMPL. DATE 06/08/2011			TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785					
10	3813 X	3601	-0-	-212	-0-	31	1	3533	2	N	34			293
11	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	37	9	3414	2	N	50	181	1	162
12	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	30	1	3542	2	N	50			212
01	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	55	9	3380	2	N	37			249
02	3500 X	2900	-0-	-600	-0-	31	1	2818	2	N	49	186	1	112
03	3627 X	1865	-0-	-1762	-0-	41	9	1837	2	N	5			117
						28	1							
						54	9							
						22	1							
						6	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #: 3H		RRCID -> 274559		COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 10612 PERF.10881 - 14764					
10	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	31	1	1433	2	N	37	188	1	59
11	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	41	9	1261	2	N	20			79
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	28	1	1432	2	N	35			114
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	22	9	1364	2	N	31			145
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31	1	1211	2	N	30			175
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	39	9	1240	2	N	39			214
						34	9							
						28	1							
						33	9							
						31	1							
						43	9							

WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #: 4HW		RRCID -> 276512		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 10581 PERF.10841 - 15293					
10	12648 X	10762	-0-	-1886	-0-	31	1	10619	2	N	102	180	1	164
11	12240 X	10329	-0-	-1911	-0-	112	9	10201	2	N	89			253
12	11625 X	9940	-0-	-1685	-0-	30	1	9790	2	N	108	182	1	179
01	11284 X	9757	-0-	-1527	-0-	98	9	9599	2	N	115			294
02	10024 X	8919	-0-	-1105	-0-	31	1	8779	2	N	103	175	1	222
03	10757 X	9845	-0-	-912	-0-	119	9	9653	2	N	146	178	1	190
						127	9							
						27	1							
						113	9							
						31	1							
						161	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677 - 15169	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	12896 X	11720	-0-	-1176	-0-	31	1	11562	2	N	115	322
						127	9					
11	12150 X	11150	-0-	-1000	-0-	30	1	10986	2	N	122 195 1	249
						134	9					
12	12400 X	11365	-0-	-1035	-0-	31	1	11187	2	N	134 194 1	189
						147	9					
01	12214 X	11274	-0-	-940	-0-	31	1	11102	2	N	128	317
						141	9					
02	10752 X	10257	-0-	-495	-0-	28	1	10075	2	N	140 187 1	270
						154	9					
03	11718 X	10289	-0-	-1429	-0-	30	1	10125	2	N	122 195 1	197
						134	9					

OIL TACTICS OF OKLAHOMA				620814				PERF.10525 - 10632			
THORNE		WELL #:		620814	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525 - 10632
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	28
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/1998											

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				PERF. 4345 - 5641			
8333 SWD		WELL #:		628574	RRCID ->	266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084				PERF.10336 - 10389			
LOCKE		WELL #:		676084	RRCID ->	096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	90

HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

ROGERS		WELL #:		161	RRCID ->	108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
LOCKE		WELL #:		460	RRCID ->	110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 -	10304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

ARRINGTON		WELL #:		1055	RRCID ->	153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 -	10756			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1		20

DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.10573 -	12678			
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2031	2	12	9	N	11	88	1		23
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1883	2	20	9	N	18				41
12	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1912	2	39	9	N	35				76
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1734	2	20	9	N	18				94
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15	85	1		24
03	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1318	2	74	9	N	67				91

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.10194 -	10910			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	68	1		55

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.10870 -	12613			
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20	9	N	18				92
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	563	2	18	9	N	16				108
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	572	2	22	9	N	20				128
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1	60	1		69
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				69
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4				73

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10870 -	12539			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GEORGE -A- WELL #: 1045 RRCID -> 055802 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10681 - 11446

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

BROCK -A- WELL #: 1063 RRCID -> 056663 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10396 - 10541

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022

LOCKE -42- WELL #: RRCID -> 057879 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10474 - 10642

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019

GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057911 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 10963

10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -B- WELL #: 1047 RRCID -> 058294 COMPL. DATE 04/01/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10802 - 11022

10		806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3	N	-0-			117
11		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	3	N	-0-			117
12		775 N	770	-0-	-5	-0-	770	3	N	-0-			117
01		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			117
02		700 N	660	-0-	-40	-0-	660	3	N	-0-			117
*03		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-			117

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10372 - 10494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	10313 - 10469
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720 - 11089
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		1026	RRCID ->	060716	COMPL. DATE	01/20/1975	TOTAL DEPTH	12904	PERF.	10834 - 11306
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105

ETHEREDGE A		WELL #:			RRCID ->	061281	COMPL. DATE	03/07/1975	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10838 - 10902
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019												

NORRIS -A-		WELL #:		1028	RRCID ->	061635	COMPL. DATE	03/25/1975	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10759 - 10838
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	642	3	4	9	N	4	199
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	N	7	206
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	633	3	7	9	N	6	212
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	598	3	9	9	N	8	32
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N	-0-	32
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	615	3	9	9	N	8	40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-			-0-
*03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	417	3	19	9	N	17			17

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1445	3	9	9	N	8			97
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	9	N	8			105
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	3	17	9	N	15			120
01	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1315	3	9	9	N	8			128
02	1288 N	1219	-0-	-69	-0-	1209	3	10	9	N	9			137
03	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1362	3	11	9	N	10			147

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

10	930 N	874	-0-	-56	-0-	867	3	7	9	N	6			186
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	908	3	13	9	N	12			198
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	890	3	14	9	N	13			211
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	861	3	18	9	N	16			227
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	756	3	10	9	N	9			236
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9			245

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

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

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					7
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					7
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					7
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					7
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					7
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

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

BROCK -A- WELL #: 4063 RRCID -> 084753 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10600

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2021

ETHEREDGE A WELL #: 8046 RRCID -> 084925 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10761 - 10989

10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					100
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					100
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					100
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					100
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3			N	-0-					100
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					100

FLOWERS -C- WELL #: 2048 RRCID -> 085566 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10801 - 11046

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10826 - 10990			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	10694 - 10964			
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	465	1	1408	3	N	11				120
						12	9								
11	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	450	1	1330	3	N	14				134
						15	9								
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	465	1	1372	3	N	15				149
						17	9								
01	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	465	1	1370	3	N	13				162
						14	9								
02	1680 N	1641	-0-	-39	-0-	420	1	1204	3	N	15				177
						17	9								
03	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	465	1	1372	3	N	17				194
						19	9								

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10631 - 10658			
10	14B2 EXT	464	-0-	464	-0-	464	3	8	9	N	7				7
11	14B2 EXT	542	-0-	542	-0-	1006	3			N	-0-				7
12	14B2 EXT	482	-0-	482	-0-	1488	3			N	-0-				7
01	1946 X	458	-0-	-1488	-0-	458	3			N	-0-				7
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	275	3			N	-0-				7
03	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-				7

NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10721 - 10971			
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	557	3	6	9	N	5				143
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	539	3	11	9	N	10				153
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	542	3	11	9	N	10				163
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	535	3	3	9	N	3				166
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452	3			N	-0-				166
*03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				166

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A			
10	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	1253	3	6	9	N	5				234
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1236	3	9	9	N	8	192	1		50
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1276	3	10	9	N	9				59
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1236	3	10	9	N	9				68
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	1093	3	11	9	N	10				78
03	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1245	3	10	9	N	9				87

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778 - 10998			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602	- 10658			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775	- 11045			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596	- 10706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520	- 10634			
10	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	3			N	-0-				-0-
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	412	3			N	-0-				-0-
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	438	3			N	-0-				-0-
01	527 N	270	-0-	-257	-0-	270	3			N	-0-				-0-
02	392 N	190	-0-	-202	-0-	190	3			N	-0-				-0-
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-				-0-

LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405			
10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1685	3	14	9	N	13				110
11	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1570	3	17	9	N	15				125
12	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1610	3	19	9	N	17				142
01	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1563	3	12	9	N	11				153
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22	9	N	20				173
03	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15				188

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.	10546 - 10843	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	983 3	7 9	9	N	6			65
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	916 3	10 9	9	N	9			74
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	919 3	9 9	9	N	8			82
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	888 3	9 9	9	N	8			90
02	868 N	69	-0-	-799	-0-	69 3			N	-0-			90
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			90

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10822 - 11018	
10	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1713 3	11 9	9	N	10			183
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1562 3	22 9	9	N	20			203
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1636 3	14 9	9	N	13			216
01	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1499 3	17 9	9	N	15	198 1		33
02	1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1206 3	22 9	9	N	20			53
03	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1609 3	14 9	9	N	13			66

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.	10910 - 10970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10632 - 10878	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10774 - 10998	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10926 - 11028	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10322 - 10490	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
LOCKE -42-				WELL #: 6	RRCID -> 145115	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10660	PERF.10304	- 10468		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3		N	-0-		14
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	652 3		N	-0-		14
12	713 N	673	-0-	-40	-0-	673 3		N	-0-		14
01	713 N	580	-0-	-133	-0-	580 3		N	-0-		14
02	616 N	569	-0-	-47	-0-	569 3		N	-0-		14
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		14

LOCKE -35-				WELL #: 7	RRCID -> 145159	COMPL. DATE 03/13/1993	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10331	- 10489		
10	961 N	757	-0-	-204	-0-	753 3	4 9	N	4		116
11	969 N	969	-0-	-0-	-0-	967 3	2 9	N	2		118
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	920 3	3 9	N	3		121
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895 3	2 9	N	2		123
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	891 3	7 9	N	6		129
03	930 N	864	-0-	-66	-0-	858 3	6 9	N	5		134

LOCKE -35-				WELL #: 6	RRCID -> 145161	COMPL. DATE 05/02/2004	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10348	- 10525		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

LOCKE -35-				WELL #: 4	RRCID -> 145169	COMPL. DATE 03/17/1993	TOTAL DEPTH 10722	PERF.10326	- 10525		
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-		30
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		N	-0-		30
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		30
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3		N	-0-		30
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	693 3		N	-0-		30
*03	775 N	744	-0-	-31	-0-	744 3		N	-0-		30

LOCKE -35-				WELL #: 8	RRCID -> 145342	COMPL. DATE 05/04/1993	TOTAL DEPTH 10651	PERF.10378	- 10594		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKE -36-				WELL #: 1	RRCID -> 146092	COMPL. DATE 07/14/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10288	- 10481		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

LOCKE -35-				WELL #: 5	RRCID -> 146303	COMPL. DATE 05/25/2004	TOTAL DEPTH 10824	PERF.10286	- 10454		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 LOCKE -42- WELL #: 8 RRCID -> 146779 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10360 - 10456

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

FLOWERS WELL #: 9 RRCID -> 148020 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10550 - 10726

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLOWERS WELL #: 10 RRCID -> 148021 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10522 - 10602

10	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	1199	3	9	9	N	8					130
11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	1260	3	17	9	N	15					145
12	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	1269	3	14	9	N	13					158
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19	9	N	17					175
02	1204 N	1170	-0-	-34	-0-	1156	3	14	9	N	13					188
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19	9	N	17					205

ATKINSON WELL #: 2043 RRCID -> 157865 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10442 - 10528

10	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	474	1	2087	3	N	2					57
11	2520 N	2271	-0-	-249	-0-	459	1	1812	3	N	-0-					57
12	2604 N	2324	-0-	-280	-0-	474	1	1850	3	N	-0-					57
01	2573 N	2322	-0-	-251	-0-	474	1	1848	3	N	-0-					57
02	2128 N	2045	-0-	-83	-0-	428	1	1617	3	N	-0-					57
*03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	474	1	2059	3	N	-0-					57

FLOWERS -C- WELL #: 5048-L RRCID -> 179452 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10875 - 11096

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

BROCK -A- WELL #: 6063 RRCID -> 180454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 12303 PERF. 4290 - 6370

10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
FLOWERS "B"		WELL #: 8047L		RRCID -> 181441		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 10990								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEORGE -A-		WELL #: 7045L		RRCID -> 183972		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF.10688 - 11040								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLOWERS		WELL #: 11		RRCID -> 196915		COMPL. DATE 05/04/2003		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10516 - 10636								
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-					31
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3		N	-0-					31
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3		N	-0-					31
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3		N	-0-					31
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3		N	-0-					31
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3		N	-0-					31

FLOWERS		WELL #: 12		RRCID -> 202941		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10533 - 10636								
10	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1527	3	7	9	N	6				213
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	3	13	9	N	12				225
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	3	18	9	N	16	192	1		49
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1444	3	15	9	N	14				63
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	1302	3	13	9	N	12				75
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1457	3	19	9	N	17				92

FLOWERS 224		WELL #: 13		RRCID -> 211457		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10485 - 10567								
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-					13
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3		N	-0-					13
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-					13
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-					13
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3		N	-0-					13
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-					13

FLOWERS		WELL #: 15		RRCID -> 211459		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10936 PERF.10529 - 10610								
10	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3		N	-0-					-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3		N	-0-					-0-
12	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3		N	-0-					-0-
01	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3		N	-0-					-0-
02	1092	N	1019	-0-	-73	-0-	1019	3		N	-0-					-0-
*03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178	- 10336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

LINDLEY, J. B.		WELL #:			RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458	- 10521			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019															

FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088	- 10660			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				193
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014															

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160	- 10310			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10166	- 10352			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

FRANK SHALLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	250594	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10239	- 11247			
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	1548	3	21	9	N	19				171
11	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1465	3	22	9	N	20				191
12	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1539	3	28	9	N	25				216
01	1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1521	3	17	9	N	15				231
02	1400 N	1338	-0-	-62	-0-	1312	3	26	9	N	24	182	1		73
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1552	3	6	9	N	5				78

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

10	4619 X	4460	-0-	-159	-0-	-0-	4377	3	83	9	N	75	173	1			174
11	4410 X	4271	-0-	-139	-0-	-0-	4183	3	88	9	N	80					254
12	4557 X	4133	-0-	-424	-0-	-0-	4042	3	91	9	N	83	177	1			160
01	4526 X	4369	-0-	-157	-0-	-0-	4269	3	100	9	N	91					251
02	4032 X	3936	-0-	-96	-0-	-0-	3866	3	70	9	N	64					315
03	4464 X	3824	-0-	-640	-0-	-0-	3736	3	88	9	N	80	175	1			220

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

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

J. T. BROWN ETAL "B" WELL #: 13HX RRCID -> 261793 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10481 - 14121

10	5704 X	5386	-0-	-318	-0-	-0-	5386	3			N	-0-	189	1			89
11	5520 X	5272	-0-	-248	-0-	-0-	5156	3	116	9	N	105					194
12	5704 X	5234	-0-	-470	-0-	-0-	5150	3	84	9	N	76	191	1			79
01	5549 X	5218	-0-	-331	-0-	-0-	5190	3	28	9	N	25					104
02	5012 X	4783	-0-	-229	-0-	-0-	4772	3	11	9	N	10					114
03	5456 X	5024	-0-	-432	-0-	-0-	4950	3	74	9	N	67					181

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277	- 14555			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4371 X	4170	-0-	-201	-0-	-0-	4036	3	134	9	N	122	189	1	143
11	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	-0-	3876	3	127	9	N	115			258
12	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	-0-	4011	3	127	9	N	115	189	1	184
01	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	-0-	3898	3	123	9	N	112			296
02	3808 X	3597	-0-	-211	-0-	-0-	3508	3	89	9	N	81	193	1	184
03	4185 X	3966	-0-	-219	-0-	-0-	3867	3	99	9	N	90			274

BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225	- 10395			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

JARVIS "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	263248	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	10161	PERF.10687	- 13782			
10	4309 X	3998	-0-	-311	-0-	-0-	3974	3	24	9	N	22			180
11	4170 X	3898	-0-	-272	-0-	-0-	3856	3	42	9	N	38			218
12	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	-0-	4059	3	143	9	N	130	189	1	159
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	-0-	4280	3	146	9	N	133			292
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	3	15	9	N	14			306
03	4216 X	3513	-0-	-703	-0-	-0-	3500	3	13	9	N	12			318

KING "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265279	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9979	PERF.10348	- 13964			
10	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	-0-	5610	3	206	9	N	187	183	1	362
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	-0-	5295	3	185	9	N	168	175	1	355
12	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	-0-	4243	3	134	9	N	122	179	1	298
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-					N	-0-			298
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-	-0-					N	-0-			298
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	-0-					N	-0-			298

TUBB "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	266238	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10813	- 14717			
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3	70	9	N	64			252
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	47	9	N	43			295
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	3	98	9	N	89	191	1	193
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	-0-	1541	3	42	9	N	38			231
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	-0-	1330	3	42	9	N	38			269
03	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	-0-	1504	3	6	9	N	5			274

WRIGHT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10520	- 14320			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.10472	- 14890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2418 N	2339	-0-	-79	-0-	2238 3	101 9	N	92	190 1		120
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2338 3	98 9	N	89			209
12		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2408 3	117 9	N	106	188 1		127
01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2357 3	112 9	N	102			229
02		2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2087 3	89 9	N	81			310
03		2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2362 3	91 9	N	83	187 1		206

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.10343	- 15288	
10		3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3058 3	50 9	N	45	192 1		145
11		3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2879 3	80 9	N	73			218
12		3131 X	2944	-0-	-187	-0-	2881 3	63 9	N	57			275
01		3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2741 3	61 9	N	55			330
02		2800 X	2576	-0-	-224	-0-	2496 3	80 9	N	73	188 1		215
03		3100 X	2537	-0-	-563	-0-	2470 3	67 9	N	61			276

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.10566	- 13984	
10		3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3282 3	67 9	N	61			209
11		3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3144 3	87 9	N	79			288
12		3441 X	3285	-0-	-156	-0-	3219 3	66 9	N	60	196 1		152
01		3410 X	3061	-0-	-349	-0-	2972 3	89 9	N	81			233
02		3052 X	2917	-0-	-135	-0-	2839 3	78 9	N	71			304
03		3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3151 3	83 9	N	75	198 1		181

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812	
10		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6393 3	160 9	N	145	373 1		280
11		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5913 3	155 9	N	141			421
12		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6050 3	151 9	N	137	194 1		364
01		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5953 3	162 9	N	147			511
02		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5501 3	231 9	N	210	197 1		524
*03		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5975 3	172 9	N	156	198 1		482

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268	
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2111 3	59 9	N	54			260
11		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1859 3	50 9	N	45	2 1		303
12		2015 N	1553	-0-	-462	-0-	1538 3	15 9	N	14	188 1		129
01		2170 N	1329	-0-	-841	-0-	1270 3	59 9	N	54			183
02		1792 N	1419	-0-	-373	-0-	1378 3	41 9	N	37			220
*03		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2036 3	62 9	N	56			276

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
ARRINGTON 55			WELL #: 1SL		RRCID -> 269788		COMPL. DATE 04/25/2013			TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	1276	1	3053	3	N	78	292
						86	9					
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1235	1	2838	3	N	78	181 1
						86	9					189
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1276	1	2892	3	N	103	292
						113	9					
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1276	1	2766	3	N	80	172 1
						88	9					200
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1153	1	2212	3	N	78	278
						86	9					
*03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	1276	1	3097	3	N	122	174 1
						134	9					226
ARRINGTON 55 SL			WELL #: 2H		RRCID -> 271974		COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
GEORGE -A-			WELL #: 8SL		RRCID -> 272833		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760		
10	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	310	1	6845	3	N	118	187 1
						130	9					407
11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	300	1	6465	3	N	121	528
						133	9					
12	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	310	1	6650	3	N	116	644
						128	9					
01	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	310	1	6479	3	N	112	192 1
						123	9					564
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	280	1	5754	3	N	99	196 1
						109	9					467
*03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	310	1	6555	3	N	122	589
						134	9					
GEORGE -A- SL			WELL #: 9H		RRCID -> 272834		COMPL. DATE 01/02/2013			TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BROCK -A-			WELL #: 7063SL		RRCID -> 274446		COMPL. DATE 05/08/2014			TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467		
10	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	3381	1	2052	3	N	-0-	352 1
						3271	1	1862	3	N	-0-	254
11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	3381	1	2596	3	N	107	361
						118	9					
12	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	3381	1	4262	3	N	57	418
						63	9					
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	3381	1	4354	3	N	72	490
						3052	1	79	9			
02	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	3381	1	3635	3	N	87	577
						96	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11910 - 16242
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	31635 X	31635	-0-	-0-	-0-	2529 1 352 9	28754 3	N	320	572 1		415
11	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	2446 1 263 9	27237 3	N	239	35 1		619
12	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	2529 1 351 9	26724 3	N	319	565 1		373
01	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	2529 1 348 9	25618 3	N	316	18 1		671
02	25255 X	25255	-0-	-0-	-0-	2285 1 311 9	22659 3	N	283	242 1		712
*03	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	2529 1 320 9	24333 3	N	291	420 1		583

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.	11776 - 16102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.	12574 - 16475
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.	13180 - 17402
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	11373 - 12600
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	11260 - 14836
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	-0-	10867	3	130	9	N	118	441
11	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	-0-	10401	3	138	9	N	125	566
12	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	-0-	10837	3	140	9	N	127	497
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	-0-	10825	3	140	9	N	127	426
02	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	-0-	9689	3	109	9	N	99	525
*03	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	-0-	10645	3	26	9	N	24	463

GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067	
10	7347 X	7057	-0-	-290	-0-	-0-	6961	3	96	9	N	87	326
11	6750 X	6588	-0-	-162	-0-	-0-	6485	3	103	9	N	94	238
12	6975 X	6774	-0-	-201	-0-	-0-	6675	3	99	9	N	90	328
01	7068 X	6538	-0-	-530	-0-	-0-	6436	3	102	9	N	93	226
02	6384 X	5732	-0-	-652	-0-	-0-	5651	3	81	9	N	74	300
03	7068 X	6333	-0-	-735	-0-	-0-	6243	3	90	9	N	82	201

ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15407	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		WELL #:	1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529	- 10625
RISLEY													
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-	-0-
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	-0-	652	3			N	-0-	-0-
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	3			N	-0-	-0-
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	-0-	598	3			N	-0-	-0-
02	616 N	80	-0-	-536	-0-	-0-	80	3			N	-0-	-0-
03	620 N	484	-0-	-136	-0-	-0-	484	3			N	-0-	-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		WELL #:	1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906	- 10956
PRESCOTT													
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-	156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-	156
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	156
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	156
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	156

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C.//CONT.// 950639															
WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 66															
WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246															
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	63	1	36	9	N	33	131	1	1 8 60
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	61	1	32	2	N	-0-	23	1	37
12	372	N	65	-0-	-307	-0-	63	1	2	9	N	2	17	1	1 8 21
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	63	1	122	2	N	-0-			21
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	-0-	4	1	17
*03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-	3	1	14

YOUNG 66															
WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494															
10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	3918	2	125	9	Y	114	19	8	185
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	631	1	3873	2	Y	90	177	1	98
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	632	1	3782	2	Y	123	20	8	201
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	135	9							
02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	4080	2	139	9	Y	126	178	1	149
*03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	2069	2	86	9	Y	78	21	8	206
							578	1	2958	2	Y	137	179	1	39 8 125
							151	9							

HEMPHILL (MORROW, UPPER)															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC															
WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116															
10	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	3			N	-0-			17
11	15300	X	15194	-0-	-106	-0-	15194	3			N	-0-			17
12	15779	X	15585	-0-	-194	-0-	15519	3	66	9	N	60			77
01	15779	X	15391	-0-	-388	-0-	15383	3	8	9	N	7			84
02	14168	X	13765	-0-	-403	-0-	13703	3	62	9	N	56			140
03	15686	X	15359	-0-	-327	-0-	15346	3	13	9	N	12			152

UNIT PETROLEUM COMPANY															
HOBART RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328															
10	8959	X	8856	-0-	-103	-0-	8856	2			N	-0-			-0-
11	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	9290	-0-	9290	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	8467	-0-	8467	-0-	17757	8467	2		N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	7815	-0-	7815	-0-	25572	7815	2		N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	9487	-0-	9487	-0-	35059	9487	2		N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)										40311 805		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
JONES, MARY										WELL #: 1 L		RRCID -> 056470		COMPL. DATE 08/09/1973		TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-

JONES, MARY										WELL #: 11		RRCID -> 207609		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746	
10		2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	85	1	2220	2	Y	-0-				3
11		2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	82	1	2125	2	Y	-0-				3
12		2418	N	1406	-0-	-1012	-0-	55	1	1351	2	Y	-0-				3
01		2294	N	2060	-0-	-234	-0-	75	1	1985	2	Y	-0-				3
02		2072	N	1566	-0-	-506	-0-	72	1	1494	2	Y	-0-				3
*03		1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	69	1	1865	2	Y	-0-				3

UNIT PETROLEUM COMPANY										877099							
GEORGE -B-										WELL #: 128		RRCID -> 057912		COMPL. DATE 12/28/2001		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695	
10		1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-				-0-
11		960	N	943	-0-	-17	-0-	943	3			N	-0-				-0-
12		1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
01		992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-				-0-
02		930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-				-0-
*03		994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-				-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)										40316 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL	
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084							
SANDRA										WELL #: 1		RRCID -> 172572		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7961 - 8155	
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HERMANN (MORROW, UP.)										40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE	
BRACKEN OPERATING, L.L.C.										085851							
BARLOW TRUST										WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8086 - 8131	
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

HERMANN (MORROW, UP.)		//CONT.//		40709 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
HERMANN-SEC.1017				WELL #:	2	RRCID ->	284044	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8036 - 8048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	62	1	1962	2	N	29		171
							32	9						
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	58	1	1874	2	N	54	190 1	35
							59	9						
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1862	2	N	27		62
							30	9						
01		1891 N	1237	-0-	-654	-0-	62	1	1121	2	N	49		111
							54	9						
02		1708 N	1369	-0-	-339	-0-	56	1	1282	2	N	28		139
							31	9						
03		1891 N	674	-0-	-1217	-0-	60	1	608	2	N	5		144
							6	9						

HIGGINS, NW. (MORROW)				41104 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
STANLEY UNIT				WELL #:		RRCID ->	076335	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11758	PERF.10354 - 10360	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		13
			PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019								

HIGGINS, SOUTH (MORROW)				41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
NEWCOMER, CHARLES G.				WELL #:	1	RRCID ->	022183	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11930 - 11950	
10		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2		N	-0-		32
11		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		32
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2		N	-0-		32
01		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		32
02		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		32
*03		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		32

NEWCOMER, L. M.				WELL #:	1	RRCID ->	030621	COMPL. DATE	04/16/1963	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11944 - 11975
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-	27
11		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2		N	-0-	27
12		3100 N	3112	-0-	12	-0-	3112	2		N	-0-	27
01		2218 N	2206	-0-	-12	-0-	2206	2		N	-0-	27
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-	27
*03		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2		N	-0-	27

SANSING, ROY				WELL #:	1 L	RRCID ->	037450	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11800 - 11820
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW)			//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587								
NEWCOMER, CHARLES G.			WELL #:		2	RRCID -> 171451			COMPL. DATE 07/17/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1674 N	1594	-0-	-80	-0-		1594 2		Y	-0-		53
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-		1695 2	6 9	Y	5		58
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-		1445 2		Y	-0-		58
01		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 2		Y	-0-		58
02		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		1224 2		Y	-0-		58
*03		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		1264 2		Y	-0-		58

SANSING, ROY			WELL #:		2	RRCID -> 173065			COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758		
10		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		4866 2		N	-0-		174
11		4260 X	4198	-0-	-62	-0-		4198 2		N	-0-		174
12		4402 X	2826	-0-	-1576	-0-		2826 2		N	-0-		174
01		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-		4822 2		N	-0-		174
02		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		4806 2		N	-0-		174
*03		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-		8591 2		N	-0-		174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC			WELL #:		259784	RRCID -> 069823			COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556		
HOOVER ESTATE													
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		15
			PLUGGED AND ABANDONED		09/12/2017								

LATIGO PETROLEUM, LLC			WELL #:		488260	RRCID -> 067075			COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638		
JONES, OLIVE T.					6								
10		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-		2021 3		N	-0-		589
11		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-		1910 3		N	-0-		589
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975 3		N	-0-		589
01		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-		1673 2		N	-0-		589
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-		1434 2		N	-0-		589
*03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-		2004 2		N	-0-		589

JONES, OLIVE T.			WELL #:		8	RRCID -> 070551			COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES, OLIVE T.			WELL #:		9	RRCID -> 070552			COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598		
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665 3		N	-0-		14
11		642 N	642	-0-	-0-	-0-		642 3		N	-0-		14
12		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672 2		N	-0-		14
01		656 N	656	-0-	-0-	-0-		656 2		N	-0-		14
02		593 N	593	-0-	-0-	-0-		593 2		N	-0-		14
*03		669 N	669	-0-	-0-	-0-		669 2		N	-0-		14

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
JONES, O. T.		WELL #:		10	RRCID ->	072547	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11645 - 11660				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-						N	-0-			145
11	2520 X	2467	-0-	-53	-0-		2467	3			N	-0-			145
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-						N	-0-			145
01	2542 X	2512	-0-	-30	-0-		2512	2			N	-0-			145
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-		2000	2			N	-0-			145
*03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-		2700	2			N	-0-			145

JONES, OLIVE T.		WELL #:		11	RRCID ->	073936	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11535 - 11550				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102
11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2637	2			N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			102
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		2105	2			N	-0-			102
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		1994	2			N	-0-			102
*03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		2662	2			N	-0-			102

WALTER JONES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078597	COMPL. DATE	09/06/1978	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11600 - 11614				
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	3			N	-0-			80
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	3			N	-0-			80
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			N	-0-			80
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			80

JONES, OLIVE T.		WELL #:		12	RRCID ->	079085	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	12145	PERF.11688 - 11876				
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2			N	-0-			-0-
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376	2			N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412	2			N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-		423	2			N	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402	2			N	-0-			-0-
*03	437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1	RRCID ->	060339	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	11982	PERF.11694 - 11876		
CRANE UNIT															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	062932	COMPL. DATE	06/16/1975	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11864 - 11894				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			119

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080								
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					51
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					51
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					51
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					51
*03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					51

CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000								
10	2538 N	2528	-0-	-10	-0-	2520	2	8	9	N	7					80
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	2	3	9	N	3					83
12	2790 N	2446	-0-	-344	-0-	2438	2	8	9	N	7					90
01	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	2391	2	17	9	N	15					105
02	2100 N	1700	-0-	-400	-0-	1697	2	3	9	N	3					108
*03	3100 N	3103	-0-	3	3	3082	2	21	9	N	19					127

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 NEWCOMER WELL #: 2049 RRCID -> 199328 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11913 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	837 X	764	-0-	-73	-0-	764 2		N	-0-			128
11	810 X	685	-0-	-125	-0-	685 2		N	-0-			128
12	868 X	847	-0-	-21	-0-	847 2		N	-0-			128
01	868 X	807	-0-	-61	-0-	807 2		N	-0-			128
02	784 X	765	-0-	-19	-0-	765 2		N	-0-			128
*03	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2		N	-0-			128

CRANE, DOROTHY WELL #: 3050 RRCID -> 211166 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 12228 PERF.11808 - 12000

10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			40
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			40
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			40
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			40
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2		N	-0-			40
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-			40

NEWCOMER WELL #: 4049 RRCID -> 211244 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12056 - 12228

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			205
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			205
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			205

NEWCOMER WELL #: 3049 RRCID -> 214048 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12266 PERF.11964 - 12129

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55

REMORA OPERATING, LLC 701613
 HOOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061890 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11572 - 11590

10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085 2		N	-0-			539
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			539
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			539
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2		N	-0-			539
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2		N	-0-			539
03	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			539

HOOVER ESTATE WELL #: 1090 RRCID -> 064987 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 11675 PERF.11596 - 11626

10	775 N	772	-0-	-3	-0-	772 2		N	-0-			183
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-			183
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		N	-0-			183
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			183
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-			183
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
SANSING		WELL #:		1172	RRCID ->	081937	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11583 - 11921		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
J. J.		WELL #:		1	RRCID ->	168450	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11700 - 11718		
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
12	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2		N	-0-			-0-
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2		N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-			-0-
*03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2		N	-0-			-0-

MICHELLE				WELL #:	1	RRCID ->	171754	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11540 - 11566	
10	868 N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11 9	N	10			53
11	840 N	836	-0-	-4	-0-	825	2	11 9	N	10			63
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			63
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-			63
02	784 N	708	-0-	-76	-0-	708	2		N	-0-			63
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2		N	-0-			63

ANDREW				WELL #:	1	RRCID ->	171864	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11632 - 11648	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	174533	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11675 - 11688	
10	1891 N	1753	-0-	-138	-0-	1742	2	11 9	N	10			95
11	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1676	2	37 9	N	34			129
12	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1722	2		N	-0-			129
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2		N	-0-			129
02	1596 N	1440	-0-	-156	-0-	1440	2		N	-0-			129
03	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2		N	-0-			129

WILLIAM				WELL #:	2174	RRCID ->	175900	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11432 - 11464	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	451 2	97 9	N	88			129
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068 2	1 9	N	1			130
12	3100 N	3123	-0-	23	23	3113 2	10 9	N	9			139
01	3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046 2		N	-0-			139
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578 2		N	-0-			139
*03	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2		N	-0-			139

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606

10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-			92
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			92
12	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-			92
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1613 2	33 9	N	30			122
02	1484 N	1429	-0-	-55	-0-	1420 2	9 9	N	8			130
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687 2	4 9	N	4			134

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804

10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-			182
11	1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1479 2	33 9	N	30			212
12	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1591 2	42 9	N	38	185 1		65
01	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1678 2	57 9	N	52			117
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1479 2	13 9	N	12			129
03	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622 2		N	-0-			129

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584

10	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2694 2	19 9	N	17			69
11	2700 X	2497	-0-	-203	-0-	2466 2	31 9	N	28			97
12	2728 N	2479	-0-	-249	-0-	2479 2		N	-0-			97
01	2728 N	2450	-0-	-278	-0-	2450 2		N	-0-			97
02	2324 N	2000	-0-	-324	-0-	2000 2		N	-0-			97
*03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-			97

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

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

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			92
11	1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523 2		N	-0-			92
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535 2		N	-0-			92
01	1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493 2		N	-0-			92
02	1428 N	1347	-0-	-81	-0-	1347 2		N	-0-			92
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 2		N	-0-			92

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

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

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2604 N	2479	-0-	-125	-0-	2454	2	25	9	N	23			60
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	32			92
12		2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2054	2	3	9	N	3			95
01		2480 N	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			N	-0-			95
02		2240 N	1900	-0-	-340	-0-	1900	2			N	-0-			95
*03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
SANSING WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABE, RUTH WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

UPLAND RESOURCES LLC 878931															
FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 109887 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11588 - 11612															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

WILLIAM 347 WELL #: 1 RRCID -> 192637 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10780 - 11166															
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			44
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			44
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			44
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			44
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			44
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639															
DETRIXHE WELL #: 1048 RRCID -> 223891 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11958 - 11984															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

HIGGINS, WEST (ATOKA)		41110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 188379		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC		257610		JONES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251079		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699				
10	1116	N	2	-0-	-1114	-0-	2	2		N	-0-					138
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-					138
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1967	2	47	9	N	43	156	1		25
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1435	2		6	9	N	5			30
*02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	3		6	9	N	5			35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		FRITZLEN 262		WELL #: 1VH		RRCID -> 241644		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055				
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-				60
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-				60
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				60
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				60
02	1064	N	692	-0-	-372	-0-	690	2		2	9	N	2			62
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-				62

FORBAU 266		WELL #: 1H		RRCID -> 249859		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		FRITZLEN, JOHN		WELL #: 2261		RRCID -> 216433		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)		41110 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WAYNE CLEVELAND 105		WELL #: 5H		RRCID -> 267207		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020				
10	2852	#	2495	-0-	-357	-0-	2131	2	364	9	N	331	380	1		259
11	2730	#	7	-0-	-2723	-0-	7	2			N	-0-				259
12	3025	R	3025	-0-	-0-	-0-	2740	2	285	9	N	259				518
01	2790	#	2151	-0-	-639	-0-	1876	2	275	9	N	250	386	1		382
02	2436	#	2067	-0-	-369	-0-	1731	2	336	9	N	305	194	1		493
03	2480	#	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT				493

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1984 X	989	-0-	-995	-0-	989	2	N	-0-		192
11	1920 X	791	-0-	-1129	-0-	791	2	N	-0-		192
12	1984 X	620	-0-	-1364	-0-	620	2	N	-0-		192
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-		192
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		192
*03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-		192

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676			
10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3	N	-0-		266
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-		266
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-		266
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-		266
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-		266
*03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-		266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RADAR		WELL #: 1161		RRCID -> 168444		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)		41110 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		49B							
JONES		WELL #: 185		RRCID -> 152878		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638			
10	682 #	578	-0-	-104	-0-	578	2	N	-0-		871
11	600 #	530	-0-	-70	-0-	530	2	N	-0-		871
12	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	-0-		871
01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		871
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-		871
03	589 #	544	-0-	-45	-0-	544	2	N	-0-		871

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LOCKHART 56		WELL #: 3		RRCID -> 241225		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622			
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)		41110 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 174102		COMPL. DATE 10/22/1984		TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		403 #	355	-0-	-48	-0-	355 2					37
11		390 #	354	-0-	-36	-0-	348 2	6 9	N		5	42
12		372 #	340	-0-	-32	-0-	337 2	3 9	N		3	45
01		372 #	339	-0-	-33	-0-	339 2		N		-0-	45
02		336 #	306	-0-	-30	-0-	302 2	4 9	N		4	49
03		372 #	337	-0-	-35	-0-	336 2	1 9	N		1	50

HITCH (MORROW UPPER)		41670 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SULLIVAN & CO.		828375										
THORESON		WELL #: 1		RRCID -> 056008		COMPL. DATE 07/04/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734				

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

HITCHLAND (ATOKA)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
THORESON, DONNIE L.		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278				

10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		206
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 2		N	-0-		206
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		206
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		206
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271 2		N	-0-		206
*03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		206

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC		891725										
VENNEMAN, J.		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716				

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

XTO ENERGY INC.		945936										
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655				

10		1116 N	138	-0-	-978	-0-	138 2		N	-0-		-0-
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-		-0-
*03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-		-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699				

10		3844 X	2801	-0-	-1043	-0-	2794 2	7 9	N	6		161
11		3420 X	2293	-0-	-1127	-0-	2285 2	8 9	N	7		168
12		3534 X	2218	-0-	-1316	-0-	2210 2	8 9	N	7		175
01		3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2279 2	3 9	N	3		178
02		2520 X	1674	-0-	-846	-0-	1670 2	4 9	N	4		182
03		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2636 2	13 9	N	12	186 1	8

HITCHLAND (4640)			41693 750		ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD			
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC			136042										
MCCUTCHEM -A-			WELL #: 1		RRCID -> 022198			COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	1	N	-0-			-0-
11		1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1	N	-0-			-0-
12		1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1	N	-0-			-0-
01		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	1	N	-0-			-0-
02		504 #	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
BYRNE			WELL #: 2		RRCID -> 022193			COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589			
10		374 R	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
11		360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
12		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-
01		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
02		336 #	333	-0-	-3	-0-	333	2	N	-0-			-0-
03		372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
JACKSON, LOLA K.			WELL #: 5		RRCID -> 022200			COMPL. DATE 07/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, S. P.			WELL #: 3		RRCID -> 022202			COMPL. DATE 10/20/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936										
HITCHLAND GU -1-			WELL #: 1		RRCID -> 022185			COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607			
10		713 #	491	-0-	-222	-0-	491	2	Y	-0-			-0-
11		902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	-0-			-0-
12		713 #	483	-0-	-230	-0-	483	2	Y	-0-			-0-
01		961 #	433	-0-	-528	-0-	433	2	Y	-0-			-0-
02		840 #	359	-0-	-481	-0-	359	2	Y	-0-			-0-
03		930 #	65	-0-	-865	-0-	65	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND GU -5-			WELL #: 1		RRCID -> 022189			COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4604 - 4622			
10		1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-			-0-
11		1200 #	854	-0-	-346	-0-	854	2	Y	-0-			-0-
12		1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-			-0-
01		1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-			-0-
02		1176 #	962	-0-	-214	-0-	962	2	Y	-0-			-0-
03		1302 #	1071	-0-	-231	-0-	1071	2	Y	-0-			-0-

HITCHLAND (4640)		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HITCHLAND GU -6-		WELL #:		1	RRCID ->	022190	COMPL. DATE	10/14/1957	TOTAL DEPTH	4690	PERF.	4611 - 4626	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1085 #	955	-0-	-130	-0-		955 2		Y	-0-			-0-
11	990 #	810	-0-	-180	-0-		810 2		Y	-0-			-0-
12	1023 #	814	-0-	-209	-0-		814 2		Y	-0-			-0-
01	992 #	836	-0-	-156	-0-		836 2		Y	-0-			-0-
02	868 #	780	-0-	-88	-0-		780 2		Y	-0-			-0-
03	961 #	793	-0-	-168	-0-		793 2		Y	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		2	RRCID ->	192119	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6674 - 6710	
10	3038 #	2105	-0-	-933	-0-		2098 2	7 9	N	6			163
11	2490 #	1613	-0-	-877	-0-		1605 2	8 9	N	7	161 1		9
12	2573 #	1716	-0-	-857	-0-		1714 2	2 9	N	2			11
01	2573 #	2152	-0-	-421	-0-		2144 2	8 9	N	7			18
02	1904 #	1830	-0-	-74	-0-		1823 2	7 9	N	6			24
03	2108 #	2027	-0-	-81	-0-		2017 2	10 9	N	9			33

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
HITCH -F-		WELL #:		3	RRCID ->	073509	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	6790 - 6798	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-		62 1	509 2	N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-		60 1	526 2	N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-		62 1	583 2	N	-0-			-0-
01	558 N	433	-0-	-125	-0-		62 1	371 2	N	-0-			-0-
02	560 N	234	-0-	-326	-0-		56 1	178 2	N	-0-			-0-
03	651 N	62	-0-	-589	-0-		62 1		N	-0-			-0-

HITCH -E-		WELL #:		3	RRCID ->	149590	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6766 - 6777	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
THOR		WELL #:		3	RRCID ->	228161	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6550 - 6566	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
THOR		WELL #:		4	RRCID ->	250179	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6776 - 6780	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	3230 R	3230	-0-	-0-	-0-	3032	3	198	9	N	40
11	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2931	3	14	9	N	53
12	3022 R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	53
01	2896 R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	53
02	2548 #	2247	-0-	-301	-0-	2247	3			N	53
*03	2999 R	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	53

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209		WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200	
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1882	3	3	9	N	84
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1890	3	3	9	N	87
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	3	6	9	N	92
01	1891 N	1781	-0-	-110	-0-	1775	3	6	9	N	97
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	3	6	9	N	102
*03	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	3	2	9	N	104

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119	
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	52
11	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	52
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	52
01	1860 N	1035	-0-	-825	-0-	1035	2			N	52
02	1680 N	933	-0-	-747	-0-	933	2			N	52
*03	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	52

HODGES, MINNIE		41878 500		WELL #: 4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046	
10	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	32
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	32
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	32
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	32
02	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1523	2			N	32
03	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	32

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	- 10137			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3	N	-0-			32
11		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3	N	-0-			32
12		1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094 3	N	-0-			32
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3	N	-0-			32
02		1176 N	945	-0-	-231	-0-	945 3	N	-0-			32
03		1085 N	948	-0-	-137	-0-	948 3	N	-0-			32

REMORA OPERATING, LLC				701613						CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	- 10026			
10		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2	N	-0-			-0-
11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-			-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471						CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T.				WELL #: 1	RRCID -> 161288	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9954	- 9964			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #: 1941	RRCID -> 224067	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 10892	PERF. 9318	- 9370			
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	31 1	23 2	N	-0-		33
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	30 1	21 2	N	-0-		33
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	31 1	21 2	N	-0-		33
01		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33
02		56 N	52	-0-	-4	-0-	28 1	24 2	N	-0-		33
03		62 N	58	-0-	-4	-0-	31 1	27 2	N	-0-		33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: ROBERTS		
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 168603	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	- 9474			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC				763160								
SPEARMAN -23-				WELL #: 1	RRCID -> 150068	COMPL. DATE 05/11/2021	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3654	- 3774			
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160							
SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 3654 - 3660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146 3	N	-0-			-0-
11	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	3023 3	N	-0-			-0-
12	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3116 3	N	-0-			-0-
01	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3050 3	N	-0-			-0-
02	2828 X	2675	-0-	-153	-0-	2675 3	N	-0-			-0-
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8954 - 8960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8593 - 8941
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)				42512 400	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	282205	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 4612 - 4634
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09749 07/26/2021											

RUTH 23				42512 400	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	285085	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 4592 - 4642
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	11501	10614	-0-	-887 B	627420	10481 3	133 9	N	121	96 1	100
11	11130	3373	-0-	-7757 B	619663	3257 3	116 9	N	105	100 1	105
12	11501	12011	-0-	510 B	620173	11868 3	143 9	N	130	125 1	110
01	11501	4611	-0-	-6890 B	613283	4542 3	69 9	N	63	120 1	53
*02	10388	2758	-0-	-7630 B	605653	2675 3	83 9	N	75		128
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 605653											
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	605653		N	NO RPT		128

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)			42512 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC			763160											
SPEARMAN 23			WELL #: 7		RRCID -> 198170			COMPL. DATE 09/03/2021			TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	3			N	-0-	81	1	270
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36			306
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			306
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			306
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			306
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021														

RUTH 23			WELL #: 5		RRCID -> 223183			COMPL. DATE 11/05/2021			TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654			
10	4216	3625	-0-	-591 B	46394	3625	3			N	-0-			-0-
11	7500 N	17129	-0-	9629 B	56023	17129	3			N	-0-			-0-
12	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	48273					N	-0-			-0-
*01	7750 N	18188	-0-	10438 B	58711	18038	3	150	9	N	136			136
02	3808	26339	-0-	22531 B	81242	25860	3	479	9	N	435	493	1	78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81242														
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	81242					N	NO RPT			78

HOPKINS (MORROW)			42556 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION			186937											
HAGGARD			WELL #: 74A		RRCID -> 109888			COMPL. DATE 03/13/1984			TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806			
10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4306	2	8	9	N	7	174	1	97
11	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4263	2	14	9	N	13			110
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4268	2	11	9	N	10			120
01	4216 X	2771	-0-	-1445	-0-	2750	2	21	9	N	19			139
02	3808 X	2207	-0-	-1601	-0-	2189	2	18	9	N	16			155
03	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT			155

HORIZON (DES MOINES)			42597 350		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461											
LYNN			WELL #: 1050		RRCID -> 123566			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORIZON (MARMATON)			42597 382		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461											
DAVIS 106			WELL #: 4		RRCID -> 220159			COMPL. DATE 05/01/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	N	25	2
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	N	23	2
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2	1	N	20	2
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-	-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILL, PERCY E.		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		488260								
		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7798 - 7874					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7848 - 7944					
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-				140
11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-				140
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				140
01	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-				140
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	378	3	219	9	N	199	199	1		140
*03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-				140

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7822 - 7888					
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-				60
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-				60
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-				60
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-				60
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-				60
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				60

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 3380		RRCID -> 184716		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 7859 - 7934					
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				53
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				53
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				53
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-				53
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-				53
*03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				53

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 3381		RRCID -> 184717		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7860 - 7879					
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-				95
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				95
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				95
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				95
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				95
*03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-				95

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 2381		RRCID -> 186518		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 8444		PERF. 7808 - 7919					
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-				132
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				132
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-				132
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-				132
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-				132
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-				132

PORTER, JACK R. "A"		WELL #: 1380		RRCID -> 186519		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8124		PERF. 7866 - 7931					
10	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				20
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950 - 9662	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-			-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			-0-
12		1271 N	857	-0-	-414	-0-	857 3		N	-0-			-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-			-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-			-0-
*03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930	
10		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	31 1	1474 2	N	-0-			205
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	30 1	1339 2	N	-0-			205
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31 1	1287 2	N	-0-			205
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	31 1	1181 2	N	10			215
							11 9						
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	28 1	1077 2	N	-0-			215
*03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29 1	1133 2	N	-0-			215

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BARTON ESTATE		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194	
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2		N	-0-			40
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			40
12		806 N	775	-0-	-31	-0-	773 2	2 9	N	2			42
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767 2	3 9	N	3			45
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	576 2	6 9	N	5			50
03		775 N	638	-0-	-137	-0-	632 2	6 9	N	5			55

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932	
10		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2431 2		N	-0-			262
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 2		N	-0-			262
12		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2		N	-0-			262
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2711 2	44 9	N	40	183 1		119
02		2268 N	2199	-0-	-69	-0-	2199 2		N	-0-			119
03		2697 N	2540	-0-	-157	-0-	2539 2	1 9	N	1			120

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176												
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		2170 N	1818	-0-	-352	-0-	1818	2		N	-0-	32
11		1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1754	2		N	-0-	32
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1 9	N	1	33
01		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-	33
02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-	33
03		1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1834	2	6 9	N	5	38

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764												
10		1922 N	1788	-0-	-134	-0-	70	1	1661 2	N	52	237
							57	9				
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1755 2	N	59	296
							65	9				
12		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	60	1	1697 2	N	50 180 1	166
							55	9				
01		1798 N	1290	-0-	-508	-0-	65	1	1178 2	N	43	209
							47	9				
02		1764 N	933	-0-	-831	-0-	72	1	806 2	N	50	259
							55	9				
03		1798 N	1050	-0-	-748	-0-	72	1	922 2	N	51 185 1	125
							56	9				

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256												
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) CONOCOPHILLIPS COMPANY RACHEL -A-		42682 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #:		1		RRCID -> 054342		COMPL. DATE 11/16/1972		TOTAL DEPTH 13750		PERF.10884 - 10900						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC BROADDUS, ANDREW S.		488260 1293		RRCID -> 067003		COMPL. DATE 04/13/1976		TOTAL DEPTH 10999		PERF.10832 - 10930						
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					60
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					60
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					60
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					60
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					60
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					60

PRESIDIO PETROLEUM LLC LANDERS UNIT		676084 2		RRCID -> 130323		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10852 - 10888						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) PRESIDIO PETROLEUM LLC KELLN -205-		42682 600 676084		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #:		1 U		RRCID -> 087025		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 11128		PERF. 9853 - 9859						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) PRESIDIO PETROLEUM LLC BRAINARD 63		42688 100 676084		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
WELL #:		2H		RRCID -> 279047		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8418 - 12393						
10	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	1931	2	201	9	N	183	176	1			196
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1816	2	200	9	N	182	175	1			203
12	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	1859	2	165	9	N	150					353
01	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	1842	2	152	9	N	138	189	1			302
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1789	2	163	9	N	148	219	1			231
03	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	1789	2	128	9	N	116	176	1			171

BRAINARD 62		WELL #:		1H		RRCID -> 279054		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8153		PERF. 8551 - 11985				
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	873	2	68	9	N	62					211
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	819	2	65	9	N	59	174	1			96
12	1054 N	845	-0-	-209	-0-	794	2	51	9	N	46					142
01	930 N	893	-0-	-37	-0-	835	2	58	9	N	53					195
02	812 N	689	-0-	-123	-0-	653	2	36	9	N	33	120	1			108
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	858	2	63	9	N	57					165

HOWE RANCH (HUNTON)		43023 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 098034		COMPL. DATE 92/03/1982		TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/2022															

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HOWE, GENE		WELL #: 1		RRCID -> 055658		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327							
10	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-				-0-
11	19800 X	19594	-0-	-206	-0-	19594	2			N	-0-				-0-
12	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	21724	2			N	-0-				-0-
01	20460 X	19420	-0-	-1040	-0-	19420	2			N	-0-				-0-
02	18480 X	13292	-0-	-5188	-0-	13292	2			N	-0-				-0-
*03	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-				-0-

HOWE, GENE		WELL #: 3		RRCID -> 057473		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350							
10	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	8268	2			N	-0-				-0-
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-				-0-
12	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-				-0-
01	7223 X	7040	-0-	-183	-0-	7040	2			N	-0-				-0-
02	6524 X	5240	-0-	-1284	-0-	5240	2			N	-0-				-0-
*03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-				-0-

HOWE, GENE		WELL #: 5		RRCID -> 082246		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		040209													
HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 123382		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22																
MCQUIDDY		WELL #: 204		RRCID -> 171337		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113								
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2702	-0-	-350	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	17	1	3153	2	Y	-0-					-0-
MCQUIDDY		WELL #: 304		RRCID -> 174493		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCQUIDDY		WELL #: 404		RRCID -> 177637		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010								
10	3100 N	3104	-0-	4	4	3104	2			Y	-0-					-0-
11	2477 N	2473	-0-	-4	-0-	1	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	2124	2	Y	-0-					-0-
*03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
MCQUIDDY H		WELL #: 172232		RRCID -> 175206		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005																
MCQUIDDY H		WELL #: 6		RRCID -> 178842		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		43025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
HOWE, GENE		WELL #: 9		RRCID -> 183829		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12046 - 12056	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
HOWE, GENE		WELL #: 1133		RRCID -> 096325		COMPL. DATE 06/17/1981		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12384 - 12410	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BURTON		WELL #: 1107		RRCID -> 098486		COMPL. DATE 09/03/1981		TOTAL DEPTH 12790		PERF.12659 - 12677	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		43026 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
HOWE, GENE		WELL #: 6		RRCID -> 093028		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 18335		PERF.12482 - 12520	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		43589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)		WELL #: 1		RRCID -> 165669		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 11330		PERF. N/A	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																			
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																			
BATON OIL & GAS, LLC 056384																			
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256																			

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

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																			
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563																			

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

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185																			

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

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051																			

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

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088																			

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

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HANSFORD					
HOLT		WELL #:		4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250		
JACK -169-				1A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)		43695 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095 - 7134
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022													

HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
KING OPERATING CORPORATION				465296									
SEITZ				WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	3382 - 3387
10	11	12	01	02	03								
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: HANSFORD						
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3305 - 3309
10	11	12	01										
SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022													

HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONDON -53-				WELL #:	1	RRCID ->	093627	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8332 - 8344
10	11	12	01	02	03								
35 N		35	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	N	-0-	187	
32 N		32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-	187	
31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	187	
31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	187	
28 N		28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	187	
31 N		31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	187	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: HANSFORD						
SCHULTZ				WELL #:	103	RRCID ->	204606	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8263 - 8276
10	11	12	01	02	03								
202 N		202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-	216	
245 N		245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	216	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	216	
7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	216	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	216	
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	216	

VERNON				WELL #:	1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8330 - 8340
10	11	12	01	02	03								
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	
0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3164 - 3208				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON								
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5786 - 5790				
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963				
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	20	1	3			
*11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			3			
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			3			
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3		N	-0-			3			
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			3			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5831 - 5988				
10	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3		N	-0-			-0-			
11	3060 X	3042	-0-	-18	-0-	3042	3		N	-0-			-0-			
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-			-0-			
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-			
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3		N	-0-			-0-			
03	3193 X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3		N	-0-			-0-			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902				
10	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3		N	-0-			112			
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			112			
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			112			
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			112			
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			112			
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112			

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HUTCHINSON			
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005													
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249										COMPL. DATE 12/08/1959	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5884 - 5904	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3			N	-0-			99
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			N	-0-			99
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3			N	-0-			99
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-			99
02	1260 N	973	-0-	-287	-0-	973 3			N	-0-			99
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251										COMPL. DATE 02/04/1958	TOTAL DEPTH 6325	PERF. 5958 - 5988	
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3			N	-0-			78
11	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 3			N	-0-			78
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3			N	-0-			78
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3			N	-0-			78
02	448 N	82	-0-	-366	-0-	82 3			N	-0-			78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771													
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843										COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 6607 - 10263	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397										COMPL. DATE 01/28/2010	TOTAL DEPTH 5595	PERF. 6547 - 10120	
10	3503 X	2631	-0-	-872	-0-	15 1	2616 2		N	-0-	189 1		61
11	3390 X	2246	-0-	-1144	-0-	15 1	2207 2		N	22			83
12	3503 X	2796	-0-	-707	-0-	15 1	2773 2		N	7			90
01	3379 X	2614	-0-	-765	-0-	15 1	2555 2		N	40			130
02	2716 X	2650	-0-	-66	-0-	15 1	2596 2		N	35			165
*03	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	15 1	2924 2		N	40			205

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474										COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 7582	PERF. 7044 - 7060	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			287
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9		N	1			288
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148 2	1 9		N	1			289
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-			289
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-			289
*03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			289

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
BATTON OIL & GAS, LLC		056384												
HARBOUR		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31	X	31	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11		29	X	29	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*12		56	N	56	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
*01		69	N	69	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*02		70	N	70	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*03		78	N	78	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005												
HOLT, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
MARSHALL -66-		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EISENHAUER -81-		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MYRLE HOLT -51-		WELL #: 1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	253	-0-	253	-0-	253	2		N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	454	-0-	454	-0-	707	454	2	N	-0-				-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 158284		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 3543 - 4685			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		713 N	407	-0-	-306	-0-		407 2		N	-0-			-0-
11		630 N	452	-0-	-178	-0-		452 2		N	-0-			-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-		416 2		N	-0-			-0-
01		403 N	172	-0-	-231	-0-		172 2		N	-0-			-0-
02		420 N	339	-0-	-81	-0-		339 2		N	-0-			-0-
*03		464 N	464	-0-	-0-	-0-		464 2		N	-0-			-0-

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3349 - 4751			
10		961 N	831	-0-	-130	-0-		831 2		N	-0-			-0-
11		930 N	842	-0-	-88	-0-		842 2		N	-0-			-0-
12		899 N	793	-0-	-106	-0-		793 2		N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-		896 2		N	-0-			-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-		877 2		N	-0-			-0-
*03		895 N	895	-0-	-0-	-0-		895 2		N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 3417 - 4667			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 3342 - 3552			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4900 - 6018			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5933 - 6008			
10		4464 X	4397	-0-	-67	-0-		186 1	4211 3	N	-0-			135
11		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-		180 1	4025 3	N	-0-			135
12		4340 X	3862	-0-	-478	-0-		186 1	3676 3	N	-0-			135
01		4402 X	3841	-0-	-561	-0-		186 1	3636 3	N	17	132 1		20
								19 9						
02		3976 X	3493	-0-	-483	-0-		168 1	3325 3	N	-0-			20
*03		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		186 1	4656 3	N	-0-			20

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.//		43850 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005											
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L		RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130		PERF. 5972 - 6002	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			108	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108	

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
HARBOUR		WELL #:		1 T		RRCID -> 058710		COMPL. DATE 07/03/1973		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5970 - 6014	
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			-0-	
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-	
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-	
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2	N	-0-			-0-	
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	785	2	N	-0-			-0-	
03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2	N	-0-			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T		RRCID -> 022240		COMPL. DATE 05/19/1952		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 6002 - 6027	
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1550	3	1 9 N	1			52	
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1 9 N	1			53	
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1148	3	1 9 N	1			54	
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		-0-			54	
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20 9 N	18			72	
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		-0-			72	

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		43850 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005											
CLOSE, JONNIE		WELL #:		1 C		RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 4912 - 4922	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON					
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 C		RRCID -> 022244		COMPL. DATE 05/09/1952		TOTAL DEPTH 7907		PERF. 4965 - 4978	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
JONES RANCH		WELL #:		3		RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7215 - 7416	
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1920	2	2 9 N	2	178	1	17	
11	2010 N	1835	-0-	-175	-0-	1835	2		-0-			17	
12	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2		-0-			17	
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2		-0-			17	
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2		-0-			17	
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2		-0-			17	

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7315 - 7336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 2		N	-0-		90
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2		N	-0-		90
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-		90
01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2693 2	2 9	N	2		92
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-		92
*03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2935 2	1 9	N	1		93

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					CNTY: HEMPHILL		
IMMEL C		WELL #:		2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF. 7162 - 7192
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-		-0-
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3		N	-0-		-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
02	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 3		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL		
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7149 - 7188
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 2		N	-0-		37
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2		N	-0-		37
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-		37
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		N	-0-		37
02	980 N	837	-0-	-143	-0-	837 2		N	-0-		37
*03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-		37

IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF. 7108 - 7148
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-		-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2		N	-0-		-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466 2		N	-0-		-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL		
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7132 - 7192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
INVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF. 16124 - 16253
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	5015 2		Y	-0-		21
11	4410 X	3385	-0-	-1025	-0-	3385 2		Y	-0-		21
12	5146 X	4239	-0-	-907	-0-	4239 2		Y	-0-		21
01	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640 2		Y	-0-		21
02	4648 X	4103	-0-	-545	-0-	4103 2		Y	-0-		21
*03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717 2		Y	-0-		21

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959								
SALLIE				WELL #: 205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	15047 - 16350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2444	2	43	9	N	39	142
11	3000 N	3670	-0-	670	670	3670	2			N	-0-	142
12	3100 N	3905	-0-	805	1475	3904	2	1	9	N	1	143
01	3100 N	3318	-0-	218	1693	3305	2	13	9	N	12	155
02	4271 X	2578	-0-	-1693	-0-	2572	2	6	9	N	5	160
03	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2587	2	9	9	N	8	168

MITO RESOURCES TX LLC				571941								
BUCKINGHAM				WELL #: 2021	RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070 - 15518
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BROWN				WELL #: 105	RRCID ->	209398	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	19176	PERF.	14928 - 14982
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-	40
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	N	5	45
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-	45
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-	45
02	2044 N	1864	-0-	-180	-0-	1858	2	6	9	N	5	50
03	2511 N	2096	-0-	-415	-0-	2093	2	3	9	N	3	53

KEITH				WELL #: 1058	RRCID ->	215351	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	13764 - 15204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLTHARP				WELL #: 1058	RRCID ->	228811	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	13845 - 15770
10	3100 N	3783	-0-	683	1634	3753	2	30	9	N	27	89
11	3000 N	3338	-0-	338	1972	3316	2	22	9	N	20	109
12	5313 X	3341	-0-	-1972	-0-	3334	2	7	9	N	6	115
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3120	2	74	9	N	67	182
*02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2734	2	72	9	N	65	146
*03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-	65

NEELEY				WELL #: 205	RRCID ->	229581	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13672 - 15914
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BASS		WELL #:		3059	RRCID ->	231222	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.15062	- 15644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2			N	-0-			-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2			N	-0-			-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-			-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2			N	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 2			N	-0-			-0-
*03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2			N	-0-			-0-

AUSTIN		WELL #:		1	RRCID ->	232623	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	15790	PERF.13504	- 15690
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BASS-CALCOTE		WELL #:		2059	RRCID ->	235263	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.14788	- 16214
10	14B2 EXT	93	-0-	93	245	93 2			N	-0-		63
11	305 X	60	-0-	-245	-0-	60 2			N	-0-		63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		63
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

KEITH		WELL #:		2058	RRCID ->	244492	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	16697	PERF.12208	- 14683
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		4

J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LANCASTER		WELL #:		1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.14009	- 14118
10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	22 1	6793 2	Y	93	183 1		115
						102 9						
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	24 1	6785 2	Y	104			219
						114 9						
12	7347 X	4732	-0-	-2615	-0-	29 1	4647 2	Y	51	188 1		82
						56 9						
01	7347 X	6324	-0-	-1023	-0-	19 1	6181 2	Y	113			195
						124 9						
02	6636 X	6061	-0-	-575	-0-	16 1	5927 2	Y	107	183 1		119
						118 9						
03	7161 X	6215	-0-	-946	-0-	17 1	6071 2	Y	115	179 1		55
						127 9						

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.13609	- 13756
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3			N	-0-		-0-
*03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-		-0-

JAN (ATOKA)			45628 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260										
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-			WELL #: 1 L		RRCID -> 096800		COMPL. DATE 11/11/1981		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

10		3410 #	3386	-0-	-24	-0-	3386	3		N	-0-	22	
11		3270 #	3269	-0-	-1	-0-	3269	3		N	-0-	22	
12		3379 #	3354	-0-	-25	-0-	3354	3		N	-0-	22	
01		3348 #	3256	-0-	-92	-0-	3256	3		N	-0-	22	
02		3108	2984	-0-	-124	-0-	2984	3		N	-0-	22	
03		3441	3280	-0-	-161	-0-	3280	3		N	-0-	22	

GINTER, MARTHA			WELL #: 5458		RRCID -> 160803		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358				
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	84	
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	84	
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	84	
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	84	
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	84	
*03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	84	

PEERY, HOLLENE ET AL "A"			WELL #: 4374		RRCID -> 201118		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

JENKIM (CHEROKEE)			46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084										
PINKARD -B-			WELL #: 6		RRCID -> 117349		COMPL. DATE 05/19/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PINCKARD -B-			WELL #: 5		RRCID -> 118403		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PINCKARD -C-			WELL #: 1		RRCID -> 124639		COMPL. DATE 07/02/2004		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760				
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	N	94	
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	94	
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	N	99	
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	N	107	
02		1568 N	1560	-0-	-8	-0-	1557	2	3	9	N	110	
03		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1700	2	8	9	N	117	

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2883 #	2684	-0-	-199	-0-	2632	3	52 9	N	47	219
11	2790 #	2545	-0-	-245	-0-	2490	3	55 9	N	50	269
12	2883 #	2624	-0-	-259	-0-	2569	3	55 9	N	50	132
01	2790 #	1417	-0-	-1373	-0-	1394	3	23 9	N	21	153
02	2464 #	1191	-0-	-1273	-0-	1150	3	41 9	N	37	190
03	2697 #	2271	-0-	-426	-0-	2221	3	50 9	N	45	235

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3 9	N	3	89
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2 9	N	2	91
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-	91
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-	91
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3 9	N	3	94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	94

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-	-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-	-0-
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2573 N	2506	-0-	-67	-0-	558	1	1948 3	N	-0-	190
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	540	1	1894 3	N	-0-	190
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	558	1	1953 3	N	-0-	190
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	558	1	1902 3	N	-0-	190
02	2268 N	2215	-0-	-53	-0-	504	1	1704 3	N	6	27
						7	9				
03	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	558	1	1926 3	N	-0-	27

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2		N	-0-	17
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2		N	-0-	17
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-	17
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-	17
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-	17
03	1581 N	1048	-0-	-533	-0-	1048	2		N	-0-	17

OIL AND GAS DIVISION

JOHN CREEK, N (MORROW, UP)			46837 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
PALEO, INC.			635116									
JACKSON -A-			WELL #: 1 C		RRCID -> 052312		COMPL. DATE 12/20/1971		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 7568 - 7578	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10	2914	3456	-0-	542	542	3456	2	N	-0-			137
11	2820	3305	-0-	485	1027	3305	2	N	-0-			137
12	2914	3168	-0-	254	1281	3168	2	N	-0-			137
01	5737	3685	-0-	-2052	-0-	3685	2	N	-0-			137
02	2632	NO RPT	-0-	-2632	-0-			N	NO RPT			137
03	2914	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT			137

JUBILEE (HUNTON)			47446 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
GRAND RESOURCES, INC.			324750									
MORRIS-SHELL			WELL #: 1077		RRCID -> 101396		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 18132		PERF.18810 - 18850	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)			47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212	
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2	N	-0-			-0-
11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	336 N	155	-0-	-181	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)			48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY			178450									
BRAINARD 115			WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362	
10	713 N	242	-0-	-471	-0-	242	2	N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
02	756 N	365	-0-	-391	-0-	365	2	N	-0-			-0-
*03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148			WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043	
10	2697 X	1558	-0-	-1139	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
11	1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	443	-0-	-1107	-0-	443	2	N	-0-			-0-
02	1400 X	658	-0-	-742	-0-	658	2	N	-0-			-0-
*03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150			WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468	
10	2852 X	2151	-0-	-701	-0-	2151	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	2221	-0-	-89	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2251	-0-	-136	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	1834	-0-	-238	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
*03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-

 KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
 RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	2			N	-0-				-0-
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-				-0-
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-				-0-

 LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

10	3441 X	2272	-0-	-1169	-0-	2272	2			N	-0-				-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-				-0-
12	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-				-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-				-0-
02	3948 X	2711	-0-	-1237	-0-	2711	2			N	-0-				-0-
03	4371 X	2699	-0-	-1672	-0-	2699	2			N	-0-				-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-				22
11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-				22
12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-				22
01	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2			Y	-0-				22
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-				22
03	2387 N	2102	-0-	-285	-0-	2102	2			Y	-0-				22

 KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

10	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-				-0-
11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-				-0-
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-				-0-
01	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-				-0-
02	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-				-0-
03	3503 X	1963	-0-	-1540	-0-	1963	2			N	-0-				-0-

 KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

10	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-				-0-
11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-				-0-
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-				-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-				-0-
02	3808 X	2678	-0-	-1130	-0-	2678	2			N	-0-				-0-
03	4216 X	3327	-0-	-889	-0-	3327	2			N	-0-				-0-

 KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				13
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-				13
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-				13
*03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-				13

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4650 X	4131	-0-	-519	-0-	4131	2		N	-0-			-0-
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	3596	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	3882	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	1864	-0-	-1860	-0-	1864	2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3219	-0-	-904	-0-	3219	2		N	-0-			-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432		
10	5394 X	4948	-0-	-446	-0-	4948	2		N	-0-			22
11	5220 X	5216	-0-	-4	-0-	5216	2		N	-0-			22
12	5518 X	5152	-0-	-366	-0-	5152	2		N	-0-			22
01	5518 X	4983	-0-	-535	-0-	4983	2		N	-0-			22
02	4984 X	4525	-0-	-459	-0-	4525	2		N	-0-			22
03	5394 X	4871	-0-	-523	-0-	4871	2		N	-0-			22

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929		
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			13
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2		N	-0-			13
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2		N	-0-			13
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			13
02	952 N	927	-0-	-25	-0-	927	2		N	-0-			13
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		1		RRCID -> 033133		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			75
11		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			75
12		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			75
01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			75
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			75
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		1		RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355			
10		1347 R	1347	-0-	-0-	-0-	1338	3	9	9	N	8			133
11		1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			133
12		1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1313	3	3	9	N	3	46	1	90
01		1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1311	3	19	9	N	17			107
*02		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3	20	9	N	18			125
03		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			125

KELLN -C-		WELL #:		3		RRCID -> 035753		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A		RRCID -> 046482		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192					
10		620 #	339	-0-	-281	-0-	339	3			N	-0-			195
11		690 R	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	N	1			196
12		682 #	543	-0-	-139	-0-	541	3	2	9	N	2	139	1	59
01		682 #	391	-0-	-291	-0-	379	3	12	9	N	11			70
02		588 #	322	-0-	-266	-0-	320	3	2	9	N	2			72
03		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			72

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		103		RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		2		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		676084													
		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090							
10	10016 X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-				73
11	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-				73
12	11222 X	9591	-0-	-1631	-0-	9591	2			N	-0-				73
01	11222 X	8300	-0-	-2922	-0-	8300	2			N	-0-				73
02	10136 X	6651	-0-	-3485	-0-	6651	2			N	-0-				73
03	10819 X	10111	-0-	-708	-0-	10111	2			N	-0-				73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334							
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				-0-
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-				-0-
12	775 N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-				-0-
01	620 N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-				-0-
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-				-0-
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KILLEBREW		040209													
		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977							
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-				-0-
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-				-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
02	1904 N	1493	-0-	-411	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-				-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473											
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		37 S	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			37
11		54 S	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			37
12		56 S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			37
01		51 S	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			37
02		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			37
*03		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-		-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-		-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		-0-
*03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
01	651 N	535	-0-	-116	-0-	535	2		N	-0-		-0-
02	532 N	481	-0-	-51	-0-	481	2		N	-0-		-0-
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150
10	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	2		N	-0-		-0-
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-		-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-		-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-		-0-
02	840 N	739	-0-	-101	-0-	739	2		N	-0-		-0-
03	899 N	804	-0-	-95	-0-	804	2		N	-0-		-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KILLGORE		WELL #: 12R		RRCID -> 205069		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
*03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: 9R		RRCID -> 206748		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #: 11R		RRCID -> 206750		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLGORE		WELL #: 15R		RRCID -> 220570		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322				
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2	N	-0-			-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-			-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2	N	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2	N	-0-			-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: 13R		RRCID -> 220574		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538				
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-			-0-
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: 2206R		RRCID -> 288955		COMPL. DATE 12/30/2019		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185				
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			-0-
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2	N	-0-			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	N	-0-			-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775	2	N	-0-			-0-
03	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #: 2208R		RRCID -> 288983		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222				
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2	N	-0-			-0-
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944	2	N	-0-			-0-
12	992 N	885	-0-	-107	-0-	885	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	240	-0-	-783	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	2	N	-0-			-0-
03	899 N	659	-0-	-240	-0-	659	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2027 - 2210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2	N	-0-			-0-
11	1680 X	1506	-0-	-174	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
12	1736 X	1412	-0-	-324	-0-	1412	2	N	-0-			-0-
01	1922 X	1261	-0-	-661	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
02	1736 X	1069	-0-	-667	-0-	1069	2	N	-0-			-0-
03	1922 X	1242	-0-	-680	-0-	1242	2	N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2090 - 2185
10	930 N	859	-0-	-71	-0-	859	2	N	-0-			-0-
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	793	2	N	-0-			-0-
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	799	2	N	-0-			-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	2	N	-0-			-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702	2	N	-0-			-0-
03	806 N	690	-0-	-116	-0-	690	2	N	-0-			-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10362 - 10370
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3	N	-0-			38
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3	N	-0-			38
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3028	3	4 9 N	4			42
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3008	3	8 9 N	7			49
02	2520 X	2133	-0-	-387	-0-	2133	3	N	-0-			49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8646 - 8679
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9697 - 9708
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
BRENNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389
10	5115 X	5074	-0-	-41 B	-0-	5015	3	59 9 N	54			295
11	4950 X	4211	-0-	-739 B	-0-	4117	3	94 9 N	85	176	1	204
12	5115 X	4591	-0-	-524 B	-0-	4472	3	119 9 N	108			312
01	5084 X	4680	-0-	-404 B	-0-	4409	3	271 9 N	246	186	1	372
02	4592 X	4043	-0-	-549 B	-0-	3982	3	61 9 N	55			427
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-			N	NO RPT			427

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
DUKE "850"				WELL #:	1H	RRCID ->	244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	7728 - 9665	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	31 1	1968 2	N	50				277
							55 9							
11		2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	30 1	1993 2	N	60	180	1		157
							66 9							
12		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	30 1	1928 2	N	63				220
							69 9							
01		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	28 1	1886 2	N	49				269
							54 9							
02		1736 N	1666	-0-	-70 B	-0-	21 1	1579 2	N	60				329
							66 9							
*03		2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	28 1	2038 2	N	49	178	1		200
							54 9							

DUKE, BASIL JR.				WELL #:	8501H	RRCID ->	247751	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7911 - 9679	
10		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	31 1	475 2	N	22				452
							24 9							
11		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	28 1	472 2	N	5				457
							6 9							
12		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	31 1	498 2	N	16				473
							18 9							
01		527 N	427	-0-	-100 B	-0-	29 1	390 2	N	7				480
							8 9							
02		476 N	305	-0-	-171 B	-0-	25 1	280 2	N	-0-				480
03		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	31 1	482 2	N	20				500
							22 9							

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602										
PEDRO 850				WELL #:	2H	RRCID ->	241384	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7905 - 10377	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

PEDRO 850				WELL #:	1H	RRCID ->	251733	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7821 - 9998	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BAILEY				WELL #:	9392	RRCID ->	219370	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	7293	PERF.	7418 - 9949	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			

CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50			

SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-			

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189			
10	2691 N	2691	-0-	-0-	B	-0-	2493	2	198	9	N	180	180	1	15
11	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2401	2	106	9	N	96			111
12	2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2533	2	79	9	N	72			183
01	2628 N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2551	2	77	9	N	70	174	1	79
02	2287 N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2222	2	65	9	N	59			138
*03	2595 N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2451	2	144	9	N	131	173	1	96

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-			

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SHOOTER 916		WELL #:		2H		RRCID -> 254477		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1075 2	50 9	N	45					157
11	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	812 2	61 9	N	55					212
12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	914 2	44 9	N	40	176	1			76
01	1116 N	988	-0-	-128 B	-0-	924 2	64 9	N	58					134
02	812 N	801	-0-	-11 B	-0-	749 2	52 9	N	47					181
03	961 N	348	-0-	-613 B	-0-	319 2	29 9	N	26					207

REMORA OPERATING, LLC		701613		FRASS		WELL #: 5105H		RRCID -> 253076		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7339 - 11007		
10	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53 2		N	-0-					275
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-	174	1			101
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-					101
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2		N	-0-					101
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-					101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					101

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		BRILLHART -852-		WELL #: 3		RRCID -> 092794		COMPL. DATE 12/04/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7309 - 7347		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

GRAY -853-		WELL #: 3		RRCID -> 093067		COMPL. DATE 12/11/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7272 - 7335						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23828			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	30	-0-	30 B	-23798	30 2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-23798			N	NO RPT					-0-

LENA MAE 854		WELL #: 1H		RRCID -> 219446		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7503 - 10260						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339			N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-5339			N	NO RPT					-0-

BRILLHART 853		WELL #: 1H		RRCID -> 221344		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7512 - 10734						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7			N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	4582	2	220	9	N	200	383 1	136
11	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4445	2	130	9	N	118		254
12	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					N	98		352
01	1860 X	159	-0-	-1701 B	-0-	159	2			N	-0-		352
02	1680 X	63	-0-	-1617 B	-0-	63	2			N	-0-		352
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					N	NO RPT		352

BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		33

BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500 - 10162	
10	3006 X	3006	-0-	-0- B	-0-	2936	2	70	9	N	64	184 1	48
11	3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-	3135	2	77	9	N	70		118
12	3432 X	3432	-0-	-0- B	-0-	3359	2	73	9	N	66		184
01	3510 X	3510	-0-	-0- B	-0-	3460	2	50	9	N	45		229
*02	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	3126	2	65	9	N	59		288
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-					N	NO RPT		288

BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892	
10	3525 X	3525	-0-	-0- B	-0-	3397	2	128	9	N	116		350
11	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3273	2	23	9	N	21	193 1	178
12	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	3035	2	3	9	N	3		181
01	2883 X	2818	-0-	-65 B	-0-	2807	2	11	9	N	10		191
*02	2852 X	2852	-0-	-0- B	-0-	2828	2	24	9	N	22		213
03	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT		213

FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138 - 11420	
10	2715 N	2715	-0-	-0- B	-0-	2477	2	238	9	N	216	381 1	433
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1369	2	228	9	N	207	181 1	459
12	2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2110	2	204	9	N	185	180 1	464
01	3038 X	1971	-0-	-1067 B	-0-	1870	2	101	9	N	92	185 1	371
02	2744 X	1563	-0-	-1181 B	-0-	1457	2	106	9	N	96		467
03	2728 X	NO RPT	-0-	-2728 B	-0-					N	NO RPT		467

REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		3
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		3

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BILLINGTON		WELL #:		2075H	RRCID ->	266042	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7198	- 11285
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2191 2	350 9	N	318	190 1		394
11	1975 N	1975	-0-	-0-	B	-0-	1972 2	3 9	N	3	178 1		219
12	2047 N	2047	-0-	-0-	B	-0-	1941 2	106 9	N	96			315
01	1841 N	1841	-0-	-0-	B	-0-	1841 2		N	-0-			315
*02	1704 N	1704	-0-	-0-	B	-0-	1689 2	15 9	N	14			329
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			329

BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF.	7580	- 11802
10	2387 X	1858	-0-	-529	B	-0-	1768 2	90 9	N	82			342
11	2310 X	2303	-0-	-7	B	-0-	2127 2	176 9	N	160	193 1		309
12	2619 X	2619	-0-	-0-	B	-0-	2512 2	107 9	N	97	182 1		224
01	2387 X	1915	-0-	-472	B	-0-	1760 2	155 9	N	141			365
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	B	-0-			N	77			442
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			442

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF.	7580	- 11962
10	8587 X	4800	-0-	-3787	B	-607008	4796 2	4 9	N	4			329
11	8310 X	5673	-0-	-2637	B	-607008	5664 2	9 9	N	8			337
12	8587 X	8566	-0-	-21	B	-607008	8548 2	18 9	N	16	174 1		179
01	8587 X	8662	-0-	75	B	-606933	8656 2	6 9	N	5			184
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	B	-606933			N	4			188
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	B	-606933			N	NO RPT			188

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		BRILLHART		WELL #:		9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019	- 11808
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-							139

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		49563 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
KING OPERATING CORPORATION		465296		GRAY		WELL #:		1905	RRCID ->	161388	COMPL. DATE	10/26/1996	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5824	- 5835
10	564 N	564	-0-	-0-		-0-	564 2		N	-0-							46
11	560 N	560	-0-	-0-		-0-	560 2		N	-0-							46
12	510 N	510	-0-	-0-		-0-	510 2		N	-0-							46
01	427 N	427	-0-	-0-		-0-	427 2		N	-0-							46
02	532 N	268	-0-	-264		-0-	268 2		N	-0-							46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							46

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		WEINETT, HAZEL		WELL #:		1 D	RRCID ->	112795	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	2774	- 3524
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT							-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	- 5898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: LIPSCOMB		
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A		
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3				29
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				29
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3				29
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3				29
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3				29
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: LIPSCOMB		
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	- 5784	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834	- 5840	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5817	- 5842	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
WHEAT				WELL #: 4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9060	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			194	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3245	-0-	145	145	2924	2	321	9	N	292					621
11	2767 N	2622	-0-	-145	-0-	2568	2	54	9	N	49	192	1			478
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2524	2	123	9	N	112					590
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1001	2	47	9	N	43	194	1			439
02	1764	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					439
03	1953	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					439

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	3			N	-0-					40
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					40
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					40
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					40
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					40
*03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					40

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	62	1	156	2	N	-0-					52
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	44	1	99	2	N	-0-					52
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	48	1	77	2	N	-0-					52
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	52	1	66	2	N	-0-					52
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	N	-0-					52
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

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

OIL AND GAS DIVISION

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036 - 9044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	1		N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	1		N	-0-			-0-
12		10 N	9	-0-	-1	-0-		9	1		N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	1		N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1		N	-0-			-0-
*03		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	1		N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PERRY, HAROLD				WELL #:	2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
GUY, ZEELMA C.				WELL #:	1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 - 8910		
10		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3355	2	3	9	N	3			152
11		2700 X	2432	-0-	-268	-0-	2426	2	6	9	N	5			157
12		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2			N	-0-			157
01		2790 X	2660	-0-	-130	-0-	2594	2	66	9	N	60			217
02		2520 X	1941	-0-	-579	-0-	1927	2	14	9	N	13			230
*03		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3849	2	7	9	N	6	179	1	57

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CORLENA OIL COMPANY				178450											
DUKE -E-				WELL #:	1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF.	6465 - 6488		
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			43
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF.	6479 - 6530		
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-			18
11		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-			18
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-			18
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			18
02		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			18
*03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-			18

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PETCO ENERGY CORPORATION				657795							
KING, A. R.		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	1872	-0-	-267	-0-	1872 2	Y	-0-		56
11		1860 N	1183	-0-	-677	-0-	1183 2	Y	-0-		56
12		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765 2	Y	-0-		56
01		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713 2	Y	-0-		56
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2	Y	-0-		56
*03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	Y	-0-		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
GRAY 853				3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC				040205							
HALBROOK-DAILY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PAINE, CHARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
SHUTTERLY		WELL #:		2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739
10		93 N	15	-0-	-78	-0-	8 2	7 9	N	6	188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	191
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	191

 KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) 49568 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS 855 WELL #: 4VH RRCID -> 205389 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	961 N	910	-0-	-51	-0-	62	1	848	2	N	-0-			57
11	900 N	708	-0-	-192	-0-	48	1	632	2	N	25			82
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	28	9							
						48	1	741	2	N	4	59	1	27
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4	9							
						62	1	862	2	N	2			29
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	2	9							
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-			29
						62	1	936	2	N	11			40
						12	9							

 REMORA OPERATING, LLC 701613
 PAINE BROS. CO. INC. WELL #: 1 L RRCID -> 086357 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 FULTON-SELL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 088981 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382

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

 DUKE, CRUISE C. WELL #: 2 RRCID -> 128325 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358

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

 KIRK (CHASE) 49640 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KIRK -85- WELL #: 1 RRCID -> 142747 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	857	-0-	857	918	857	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	41	-0-	41	959	41	2			N	-0-			-0-

 JAKE -86- WELL #: 1 RRCID -> 146351 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3465 - 4381

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

 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			75
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			75
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			75
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			75
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-			75

 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			68
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			68
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238 2		N	-0-			68
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			68
02	280 N	64	-0-	-216	-0-	64 2		N	-0-			68
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74 2		N	-0-			68

 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			22
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			22
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			22
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			22
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			22
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	738 2		N	-0-			22

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

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

 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			377
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			377
*01	2852 X	2034	-0-	-818	-0-	2034 2		N	-0-			377
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-			377
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			377

 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
WELL #:		3		RRCID -> 152011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		1		RRCID -> 087239		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584						
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-			109
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-			109
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-			109
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-			109
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-			109
*03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-			109

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC GADBERRY		704176 1174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		1174		RRCID -> 104269		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		2		RRCID -> 088707		COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-		747757 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		9		RRCID -> 094818		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623						
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650					Y	-0-			20
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650					Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY						
WELL #:		1		RRCID -> 250043		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//		51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRAY								
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		379771											
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	4064 - 4234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LANCASTER (MARMATON)				51766 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	6618 - 6638			
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1				N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1				N	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1				N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1				N	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1				N	-0-			-0-
LANDIS (6100)				51800 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD								
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	6099 - 6109			
10	1054 N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2				N	-0-			-0-
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	2				N	-0-			-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				N	-0-			-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				N	-0-			-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2				N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH)				52019 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS								
BP OPERATING COMPANY, LLC				085366											
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	8336 - 8532			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)				52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC				040209											
DD PAYNE A		WELL #:		3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF.	9176 - 11000			
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2183	2	42	9	N	38				239
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2042	2	58	9	N	53	189	1		103
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47	9	N	43				146
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2388	2	45	9	N	41				187
02	1960 N	1774	-0-	-186	-0-	1752	2	22	9	N	20				207
03	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2062	2	95	9	N	86	188	1		105
DD PAYNE B		WELL #:		3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF.	8979 - 10550			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
DD PAYNE B		WELL #:		4H	RRCID ->	245263	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	8943 - 10240		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3769	2	100	9	N	91	188	1	285
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3694	2	101	9	N	92			377
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3705	2	142	9	N	129	196	1	310
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4373	2	97	9	N	88			398
02	3388 X	3011	-0-	-377	-0-	2934	2	77	9	N	70	193	1	275
03	3751 X	3579	-0-	-172	-0-	3478	2	101	9	N	92			367

BP OPERATING COMPANY, LLC				085366										
PICKENS A80		WELL #:		2	RRCID ->	225206	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8526 - 8572		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
MAULSBY		WELL #:		104	RRCID ->	089315	COMPL. DATE	05/31/1980	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8491 - 8585		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70

MAULSBY		WELL #:		24	RRCID ->	132166	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	9557	PERF.	8204 - 8534		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93

MAULSBY		WELL #:		304	RRCID ->	219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	8592 - 8635		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

MAULSBY		WELL #:		404	RRCID ->	219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9185	PERF.	8436 - 8627		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MAULSBY		WELL #:		504		RRCID -> 219930		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

MAULSBY		WELL #:		604		RRCID -> 219931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

MAULSBY		WELL #:		704		RRCID -> 223100		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MAULSBY		WELL #:		401H		RRCID -> 279057		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		1061		RRCID -> 097246		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH		WELL #:		102		RRCID -> 209974		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
LARD RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 210268 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	169

LARD WELL #: 2061 RRCID -> 210563 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LARD WELL #: 3061 RRCID -> 210644 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5

LARD WELL #: 5061 RRCID -> 212686 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	80

LARD WELL #: 4061T RRCID -> 212687 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630												
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	79
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79

LARD RANCH WELL #: 101 RRCID -> 215961 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIVLEHEN WELL #: 105 RRCID -> 215962 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000												
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	1900	2	134	9	N	122	254
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1807	2	121	9	N	110	201
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1845	2	97	9	N	88	289
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	2	34	9	N	31	320
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	275
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	275

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	293 N		25 -0-	-268	-0-		8 2		17 9	N	15	190
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	190
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	190
01	279 X		-0- -0-	-279	-0-					N	-0-	190
02	252 X		-0- -0-	-252	-0-					N	-0-	190
03	31 X	NO RPT	-0- -0-	-31	-0-					N	NO RPT	190

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190												
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	32
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400												
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	268
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	268
12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	268
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	268
02	0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	1	269
03	0 N	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT	269

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720												
10	37 X		37 -0-	-0-	-0-		29 2		8 9	N	7	166
11	0 X		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	166
12	899 X		-0- -0-	-899	-0-					N	-0-	166
01	3193 X		-0- -0-	-3193	-0-					N	-0-	166
02	2884 X		-0- -0-	-2884	-0-					N	-0-	166
03	31 X	NO RPT	-0- -0-	-31	-0-					N	NO RPT	166

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385												
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340												
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022												
10	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
LARD		WELL #:		6061H		RRCID -> 229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67		

KIVLEHEN		WELL #:		305H		RRCID -> 235596		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402						
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			232		
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2		N	-0-			232		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			232		
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			232		

TOLBERT 5		WELL #:		2H		RRCID -> 235829		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H		RRCID -> 235869		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133						
10	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6295	2	319	9	N	290	338	1	356	
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5791	2	256	9	N	233	333	1	256	
12	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	6869	2	224	9	N	204	171	1	289	
01	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5715	2	285	9	N	259	344	1	204	
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	66	110	1	160	
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			160	

LARD RANCH		WELL #:		3060H		RRCID -> 238856		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632						
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1659	2	50	9	N	45			126	
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2			128	
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			128	
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			128	
*02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			128	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128	

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102		RRCID -> 241282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H		RRCID -> 246838		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392						
10	3100	N	3340	-0-	240	-0-	240	3234	2	106	9	N	96		448	
11	3000	N	3343	-0-	343	-0-	583	3248	2	95	9	N	86	345	1	189
12	2271	N	1688	-0-	-583	-0-		1678	2	10	9	N	9			198
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-		2983	2	17	9	N	15			213
*02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-		2630	2	52	9	N	47			260
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			260

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008										TOTAL DEPTH	8707	PERF.	9005 - 11648	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2		N	-0-				308
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1083 2	32 9	N	29				337
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2521 2	17 9	N	15				352
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2119 2	18 9	N	16	177	1		191
*02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1711 2	66 9	N	60				251
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				251

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009										TOTAL DEPTH	8809	PERF.	8850 - 12202	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				233
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				233
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				233
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-				233
*02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				233
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				233

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009										TOTAL DEPTH	8703	PERF.	8820 - 12382	
10		4371 X	3381	-0-	-990	-0-	3381 2		N	-0-				448
11		4230 X	2330	-0-	-1900	-0-	2328 2	2 9	N	2				450
12		4371 X	1395	-0-	-2976	-0-	1395 2		N	-0-				450
01		4185 X	3918	-0-	-267	-0-	3918 2		N	-0-				450
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-			N	-0-				450
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT				450

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008										TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8740 - 11292	
10		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4141 2	87 9	N	79	179	1		554
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4424 2	8 9	N	7	152	1		409
12		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5354 2	15 9	N	14				423
01		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5812 2	20 9	N	18				441
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	21				462
03		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				462

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008										TOTAL DEPTH	8609	PERF.	8764 - 10332	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				8
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009										TOTAL DEPTH	8783	PERF.	8960 - 12763	
10		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5471 2	44 9	N	40				584
11		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5967 2	53 9	N	48				632
12		5766 X	5605	-0-	-161	-0-	5590 2	15 9	N	14	170	1		476
01		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5327 2	52 9	N	47				523
02		4984 X	2857	-0-	-2127	-0-	2842 2	15 9	N	14				537
03		6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT				537

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009										TOTAL DEPTH	8856	PERF.	9020 - 11062	
10		1364 X	150	-0-	-1214	-0-	45 2	105 9	N	95				415
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-				415
12		1798 X	716	-0-	-1082	-0-	703 2	13 9	N	12				427
01		3472 X	900	-0-	-2572	-0-	893 2	7 9	N	6				433
02		3136 X	356	-0-	-2780	-0-	343 2	13 9	N	12				445
03		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT				445

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			442
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	2			444
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			444
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			N	-0-			444
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			444
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			444

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952												
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5689	2	95	9	N	86	345
11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5943	2	350	9	N	318	663
12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2070	2	6	9	N	5	330
01	682 X	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-	330
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-	330
03	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	330

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354												
10	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5610	2	29	9	N	26	508
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6625	2	28	9	N	25	533
12	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11377	2	29	9	N	26	387
01	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11127	2	44	9	N	40	427
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	3	256
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	256

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442												
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	255
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	256
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-	256
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	256
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	256
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	256

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393												
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2372	2	91	9	N	83	438
11	1260 X	1026	-0-	-234	-0-	1026	2			N	-0-	261
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2409	2	199	9	N	181	442
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3721	2	158	9	N	144	586
*02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4414	2	200	9	N	182	420
03	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	420

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105												
10	4743 X	4293	-0-	-450	-0-	4268	2	25	9	N	23	523
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6268	2	243	9	N	221	744
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5833	2	110	9	N	100	318
01	5084 X	2540	-0-	-2544	-0-	2526	2	14	9	N	13	331
02	4508 X	2153	-0-	-2355	-0-	2136	2	17	9	N	15	346
03	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT	346

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098												
10	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	8358	2	431	9	N	392	800
11	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9922	2	112	9	N	102	385
12	10974 X	10344	-0-	-630	-0-	9995	2	349	9	N	317	368
01	10974 X	10035	-0-	-939	-0-	9828	2	207	9	N	188	556
*02	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8367	2	228	9	N	207	248
03	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT	248

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TOLBERT 3		WELL #:		3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7726 2	120 9		N	109	181 1		470
11	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	6601 2	239 9		N	217	171 1		516
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	8051 2	13 9		N	12			528
01	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	10256 2	134 9		N	122	182 1		468
*02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	9623 2	187 9		N	170	180 1		458
03	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-				N	NO RPT			458

FLOWERS 78		WELL #:		4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933			
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4059 2			N	-0-			455
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4750 2	1 9		N	1			456
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 2			N	-0-			456
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 2			N	-0-			456
*02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2			N	-0-			456
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			456

LARD RANCH		WELL #:		301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338			
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5432 2	70 9		N	64	172 1		394
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5934 2	8 9		N	7			401
12	6107 X	4906	-0-	-1201	-0-	4893 2	13 9		N	12			413
01	6107 X	3586	-0-	-2521	-0-	3578 2	8 9		N	7			420
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-				N	10			430
03	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-				N	NO RPT			430

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H		RRCID -> 259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H		RRCID -> 263812		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482			
10	7998 X	5827	-0-	-2171	-0-	5757 2	70 9		N	64			609
11	7740 X	6319	-0-	-1421	-0-	6302 2	17 9		N	15	350 1		274
12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7700 2	249 9		N	226	169 1		331
01	7657 X	7601	-0-	-56	-0-	7341 2	260 9		N	236	171 1		396
*02	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6055 2	99 9		N	90	66 1		420
03	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-				N	NO RPT			420

LARD RANCH		WELL #:		8061H		RRCID -> 263825		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608			
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			296
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			296
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			296
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			296

TOLBERT 3		WELL #:		4H		RRCID -> 265133		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-	115
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-	115
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	3	8	9	N	7	122
01	3100 N	3220	-0-	120	120	3124	3	96	9	N	87	28
02	2800 N	2728	-0-	-72	48	2726	3	2	9	N	2	30
*03	2624 N	2576	-0-	-48	-0-	2548	3	28	9	N	25	55

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	6895	5788	-0-	-1107	-0-	5788	2			N	-0-	-0-
11	5882	5206	-0-	-676	-0-	5206	2			N	-0-	-0-
12	5641	5161	-0-	-480	-0-	5161	2			N	-0-	-0-
01	5239	4960	-0-	-279	-0-	4960	2			N	-0-	-0-
02	4228	3462	-0-	-766	-0-	3462	2			N	-0-	-0-
*03	4995	4838	-0-	-157	-0-	4838	2			N	-0-	-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALEO, INC. 635116												
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	1209 #	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-	24
11	1230 #	631	-0-	-599	-0-	631	2			N	-0-	24
12	1271 #	122	-0-	-1149	-0-	122	2			N	-0-	24
01	1147 #	578	-0-	-569	-0-	578	2			N	-0-	24
02	1036 #	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT	24
03	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT	24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER) PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC LEDTRICK RANCH				52835 500 679268	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
				WELL #: 1	RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	- 8970		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5 #	2	-0-	-3 B	-9	2 3	N	-0-			-0-
11	5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3	N	-0-			-0-
12	5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3	N	-0-			-0-
01	3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3	N	-0-			-0-
02	20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
JODIE				WELL #: 1026	RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	- 8726		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
TOLBERT				WELL #: 206	RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	- 8784		
10	5 #	2	-0-	-3 B	-9	2 3	N	-0-			-0-
11	5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3	N	-0-			-0-
12	5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3	N	-0-			-0-
01	3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3	N	-0-			-0-
02	20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	- 8851		
10	31 #	15	-0-	-16 B	-71	1 3	14 9	N	13		457
11	30 #	21	-0-	-9 B	-80	2 3	19 9	N	17		474
12	31 #	27	-0-	-4 B	-84	2 3	25 9	N	23		497
01	31 #	10	-0-	-21 B	-105	4 3	6 9	N	5		502
02	28 #	17	-0-	-11 B	-116	14 3	3 9	N	3	190 1	315
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-55					
03	31 #	8	-0-	-23 B	-84	8 3		N	-0-		315
LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) CONTANGO RESOURCES, LLC LOWE 50-A				52840 500 100222	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS				
				WELL #: 1	RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	- 9392		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC LOWE				491872							
				WELL #: 4901	RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	- 9713		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018															

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	62	1	1158	2	N	-0-			30
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	N	-0-			30
12	1333	N	1024	-0-	-309	-0-	32	1	992	2	N	-0-			30
01	1209	N	688	-0-	-521	-0-	42	1	646	2	N	-0-			30
02	1176	N	601	-0-	-575	-0-	42	1	559	2	N	-0-			30
03	1023	N	581	-0-	-442	-0-	42	1	539	2	N	-0-			30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			608
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			608
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3			611
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			611
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			611
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			217
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			217
*06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			217
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			217
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			217
*09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			217
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			217
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			217
*12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			217
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					501
*05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					501
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*08	8 N	-0-	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					501
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					501
*12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					501
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					501
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					501
*03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	148					532
							163	9									

COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					1110
*05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					1110
*06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1110
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					1110
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					1110
*09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					1110
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					1110
*11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					1110
*12	496 N	477	-0-	-19	-0-	-0-	477	2			N	-0-					1110
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					1110
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	517	2	N	-0-					1110
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					316
*05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					316
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					316
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	200	1			179
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	172	1			179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					450
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					450
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	10					460
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					460
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					460
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					460

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.// 53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
COURSON RANCH 159		WELL #: 4 H		RRCID -> 254463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					618
*05	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					618
*06	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					618
*07	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					618
*08	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					618
*09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	143	354	1			407
*10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					407
*11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					407
*12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					407
*01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					407
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

COURSON RANCH 158		WELL #: 10		RRCID -> 265114		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130								
10	3100 N	227	-0-	-2873	2935	227	2			N	-0-					110
11	3162 X	227	-0-	-2935	-0-	227	2			N	-0-					110
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					110
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					110
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					110
*03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					110

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984								
KILLEBREW		WELL #: 2220														
10	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					25
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					25
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					25
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					25
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220								
LAMB		WELL #: 102														
10	14B2 EXT	872	-0-	872	6400	872	2			N	-0-					256
11	14B2 EXT	738	-0-	738	7138	738	2			N	-0-					256
12	14B2 EXT	721	-0-	721	7859	721	2			N	-0-					256
01	8690 X	831	-0-	-7859	-0-	831	2			N	-0-					256
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					256
*03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					256

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 022342		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955								
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #: 1														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MCGARRAUGH 150		WELL #: 1H		RRCID -> 224314		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050								
10	2976 X	1658	-0-	-1318	-0-	1654	2	4	9	N	4					359
11	3630 X	2812	-0-	-818	-0-	2762	2	50	9	N	45	171	1			233
12	3751 X	2717	-0-	-1034	-0-	2676	2	41	9	N	37					270
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2590	2	63	9	N	57					327
*02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	N	45	176	1			196
03	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					196

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
KING 19		WELL #:		5	RRCID ->	225236	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6774 - 6798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2			N	-0-			152
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2			N	-0-			152
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2			N	-0-			152
*01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-			152
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N	-0-			152
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

LIPS, CHARLES		WELL #:		10 J	RRCID ->	275394	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8616 - 8690	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

LIPS (LOWER MORROW)		WELL #:		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		WELL #:		040209									
WILSON		WELL #:		2217	RRCID ->	229471	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	10092 - 10137	
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 2			N	-0-			40
11	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979 2			N	-0-			40
12	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	3035 2			N	-0-			40
01	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964 2			N	-0-			40
02	2856 X	2286	-0-	-570	-0-	2286 2			N	-0-			40
03	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	2379 2			N	-0-			40

KILLEBREW 218		WELL #:		4	RRCID ->	239017	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11792	PERF.	9938 - 10062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLEBREW 216		WELL #:		2	RRCID ->	239034	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9848 - 9867	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLEBREW 218		WELL #:		5	RRCID ->	257437	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9812 - 9854	
10	6696 X	6338	-0-	-358	-0-	6332 2	6 9	N	5	175 1			24
11	6420 X	6138	-0-	-282	-0-	6120 2	18 9	N	16				40
12	6603 X	6229	-0-	-374	-0-	6214 2	15 9	N	14				54
01	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6110 2	20 9	N	18				72
02	5880 X	5557	-0-	-323	-0-	5544 2	13 9	N	12				84
03	6355 X	5962	-0-	-393	-0-	5943 2	19 9	N	17				101

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
KILLEBREW 218		WELL #:		6	RRCID ->	259724	COMPL. DATE	07/25/2010	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9710 - 9746	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		21638 X	16587	-0-	-5051	-0-	16587 2		N	-0-		33
11		21030 X	16130	-0-	-4900	-0-	16130 2		N	-0-		33
12		21731 X	11440	-0-	-10291	-0-	11440 2		N	-0-		33
01		22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	22932 2	2 9	N	2		35
02		19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	19941 2	6 9	N	5		40
*03		21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	21141 2		N	-0-		40

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260				CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW 215		WELL #:		2	RRCID ->	234532	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9798 - 9851
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-	-0-
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2			N	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2			N	-0-	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2			N	-0-	-0-
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			N	-0-	-0-

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-	-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2			N	-0-	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2			N	-0-	-0-
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			N	-0-	-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)				53847 498	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294 - 8396
10	341 #	332	-0-	-9	-0-	332 2			N	-0-	38
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306 2			N	-0-	38
12	341 #	309	-0-	-32	-0-	29 1	280 2		N	-0-	38
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	27 1	252 2		N	-0-	38
02	308 #	242	-0-	-66	-0-	23 1	219 2		N	-0-	38
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	307 2			N	-0-	38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LIPS, CHARLES -G-		WELL #: 7		RRCID -> 022336		COMPL. DATE 10/12/1951		TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	62 1	11726 2	N	7	182
11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	8 9	11441 2	N	9	191
12	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	10 9	11788 2	N	12	203
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	13 9	11338 2	N	-0-	203
02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	62 1	7631 2	N	3	206
*03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	44 1	3328 2	N	-0-	206
						3 9				
						42 1				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7976 - 8008		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8764 - 8778		
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-	213
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-	213
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-	213
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-	213
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-	213
*03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-	213
WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8730 - 8758		
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1545 3	64 9	N	58	213
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-	213
12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 3		N	-0-	213
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-	213
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-	213
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-	213
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
LIPS, CHARLES -E-		WELL #: 5		RRCID -> 022335		COMPL. DATE 07/02/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 8597		
10	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	4155 2		N	-0-	53
11	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-	53
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-	53
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-	53
*02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-	53
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	53
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
LIPS RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 022331		COMPL. DATE 07/22/1957		TOTAL DEPTH 10706 PERF. 8030 - 8064		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPS (NOVI)		53847 742		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 160		WELL #: 4		RRCID -> 152073		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7818 - 7828		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 2	N	-0-		1202
*05	3968 X	2096	-0-	-1872	-0-	2096 2	N	-0-		1202
*06	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2	N	-0-		1202
*07	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2	N	-0-		1202
*08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2	N	-0-		1202
*09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-		N	-0-		1202
*10	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824 2	N	-0-		1202
*11	4560 X	4520	-0-	-40	-0-	4520 2	N	-0-		1202
*12	4712 X	4280	-0-	-432	-0-	4280 2	N	-0-		1202
*01	4712 X	3156	-0-	-1556	-0-	180 1	N	2976 2		1202
*02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1303 1	N	3068 2		1202
*03	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2	N	-0-		1202

COURSON /D/ 157		WELL #: 2		RRCID -> 170918		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 7839		
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	65		185
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		185
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		185
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		185
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		185
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340		N	-0-		185

COURSON RANCH 135		WELL #: 6		RRCID -> 208976		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115		
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		392
*05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		392
*06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		392
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2	N	-0-		392
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		392
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		392
*10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	N	-0-		392
*11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2	N	-0-		392
*12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		392
*01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-		392
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	406 1	N	554 2		392
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-		392

COURSON RANCH 158		WELL #: 9		RRCID -> 212841		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679		
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		145
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		145
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 2	N	1 9		146
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		146
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		146
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN)		53851 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON-LIPS -163-		WELL #: 4D		RRCID -> 189807		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE) 53854 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON -B- 4 WELL #: 60 RRCID -> 163076 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	6					143

LIPSCOMB (ATOKA) 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 APPEL 438 WELL #: 3H RRCID -> 239135 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	2336	-0-	-330 B	-0-	97	1	2231	2	N	7					172
11	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	8	9	2210	2	N	12					184
12	2356 X	2072	-0-	-284 B	-0-	94	1	1972	2	N	3					187
01	2356 X	2100	-0-	-256 B	-0-	13	9	2010	2	N	3					190
02	2156 X	1876	-0-	-280 B	-0-	97	1	1787	2	N	2					192
03	2387 X	2134	-0-	-253 B	-0-	3	9	2037	2	N	-0-					192

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
COOPER 357		WELL #:		2H	RRCID ->	246525	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	9765	PERF.10069	- 11401	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	3379 X	3199	-0-	-180 B	-0-	97 1	3102 2	N		-0-			83
11	3210 X	3177	-0-	-33 B	-0-	94 1	3083 2	N		-0-			83
12	3410 X	2851	-0-	-559 B	-0-	97 1	2754 2	N		-0-			83
01	3410 X	2607	-0-	-803 B	-0-	87 1	2520 2	N		-0-			83
02	3080 X	2960	-0-	-120 B	-0-	87 1	2873 2	N		-0-			83
03	3286 X	2963	-0-	-323 B	-0-	97 1	2866 2	N		-0-			83

COOPER 358		WELL #:		4H	RRCID ->	247382	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	9848	PERF.10371	- 12207	
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N		-0-			13
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N		-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			13

CNB TRUSTEES 360		WELL #:		6H	RRCID ->	252497	COMPL. DATE	06/03/2009	TOTAL DEPTH	9805	PERF.10120	- 13803	
10	3526 X	3526	-0-	-0 B	-0-	75 1	3451 2	N		-0-			-0-
11	3782 X	3782	-0-	-0 B	-0-	94 1	3688 2	N		-0-			-0-
12	3283 X	3283	-0-	-0 B	-0-	97 1	3186 2	N		-0-			-0-
01	3534 X	1564	-0-	-1970 B	-0-	94 1	1470 2	N		-0-			-0-
02	3332 X	2631	-0-	-701 B	-0-	87 1	2544 2	N		-0-			-0-
03	3689 X	2071	-0-	-1618 B	-0-	97 1	1974 2	N		-0-			-0-

JONES TRUST 359		WELL #:		5H	RRCID ->	252511	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	9838	PERF.10140	- 13403	
10	1592 N	1592	-0-	-0 B	-0-	97 1	1481 2	N		13			105
11	1560 N	1560	-0-	-0 B	-0-	94 1	1460 2	N		5			110
12	1621 N	1621	-0-	-0 B	-0-	97 1	1505 2	N		17			127
01	1601 N	1601	-0-	-0 B	-0-	97 1	1497 2	N		6			133
02	1456 N	1448	-0-	-8 B	-0-	87 1	1361 2	N		-0-			133
*03	1628 N	1628	-0-	-0 B	-0-	97 1	1531 2	N		-0-			133

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	061896	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 9098	- 9111	
10	506 N	506	-0-	-0 B	-0-	506 3		N		-0-			53
11	463 N	463	-0-	-0 B	-0-	463 3		N		-0-			53
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3		N		-0-			53
01	510 N	510	-0-	-0 B	-0-	510 3		N		-0-			53
02	449 N	449	-0-	-0 B	-0-	449 3		N		-0-			53
*03	477 N	477	-0-	-0 B	-0-	477 3		N		-0-			53

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #:		1531	RRCID ->	067614	COMPL. DATE	08/05/1976	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9274	- 9278	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N		-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	076090	COMPL. DATE	03/14/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9148 - 9160			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			100
12		502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3		N	-0-			100
01		496 N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3		N	-0-			100
02		435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	3		N	-0-			100
*03		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3		N	-0-			100

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	158774	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 - 9052			
10		1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3		N	-0-			170
11		1316 N	1316	-0-	-0-	B	-0-	1316	3		N	-0-			170
12		1364 N	1357	-0-	-7	B	-0-	1357	3		N	-0-			170
01		1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3		N	-0-			170
02		1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202	3		N	-0-			170
*03		1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3		N	-0-			170

PIPER, OLA O.		WELL #:		2630	RRCID ->	268009	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	7750 - 9074			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024			
SCHULTZ -716-		WELL #:		1	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9011 - 9024			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524"		WELL #:		2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9429 - 9588			
10		2108 N	2102	-0-	-6	B	-0-	31 1	2070 2	N	1	194 1			140
11		2040 N	2034	-0-	-6	B	-0-	30 1	2004 2	N	-0-				140
12		2077 N	1997	-0-	-80	B	-0-	31 1	1966 2	N	-0-				140
01		2108 N	2016	-0-	-92	B	-0-	31 1	1962 2	N	21				161
02		1904 N	1766	-0-	-138	B	-0-	23 9	1740 2	N	-0-				161
*03		1994 N	1994	-0-	-0-	B	-0-	26 1	1963 2	N	-0-				161

GUY "523"		WELL #:		1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF.	9464 - 9630			
10		3894 X	3894	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3863 2	N	-0-				99
11		3366 X	3366	-0-	-0-	B	-0-	30 1	3336 2	N	-0-				99
12		4028 X	4028	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3997 2	N	-0-				99
01		3874 X	3874	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3843 2	N	-0-				99
02		3437 X	3437	-0-	-0-	B	-0-	26 1	3411 2	N	-0-				99
*03		3629 X	3629	-0-	-0-	B	-0-	31 1	3598 2	N	-0-				99

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	215724	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8870 - 9028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANDERS "535"		WELL #:		3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9388 - 9550
10	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	31 1	645 2	N		-0-		45
11	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	30 1	648 2	N		-0-		45
12	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	31 1	959 2	N		-0-		45
01	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	30 1	1150 2	N		5		50
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	6 9						
*03	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	28 1	980 2	N		-0-		50
						30 1	1059 2	N		-0-		50

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9864 - 10044
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	31 1	563 2	N		2		107
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	2 9						
						30 1	532 2	N		7		114
12	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	8 9						
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	31 1	577 2	N		-0-		114
02	532 N	457	-0-	-75 B	-0-	31 1	513 2	N		-0-		114
						27 1	394 2	N		33		147
03	620 N	384	-0-	-236 B	-0-	36 9						
						31 1	353 2	N		-0-		147

BARTON "525"		WELL #:		1	RRCID ->	216905	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9428 - 9440
10	2113 N	2113	-0-	-0- B	-0-	31 1	2082 2	N		-0-		230
11	2130 N	2088	-0-	-42 B	-0-	30 1	2058 2	N		-0-		230
12	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	31 1	2096 2	N		-0-		230
01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	31 1	2213 2	N		-0-		230
02	1960 N	1829	-0-	-131 B	-0-	28 1	1801 2	N		-0-		230
*03	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	29 1	2308 2	N		-0-		230

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	220299	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9962 - 10140
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	223866	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9255 - 9265
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BARTON "525"		WELL #:		2	RRCID ->	223896	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9387 - 9414			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #:		5321	RRCID ->	224140	COMPL. DATE	12/19/2006	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9252 - 9264			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

LEWIS "268"		WELL #:		1	RRCID ->	232644	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10104 - 10120			
10	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	23	1	70	2	N	-0-		77	
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	18	1	64	2	N	-0-		77	
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	20	1	64	2	N	-0-		77	
01	93	N	81	-0-	-12 B	-0-	18	1	63	2	N	-0-		77	
02	84	N	82	-0-	-2 B	-0-	17	1	65	2	N	-0-		77	
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	14	1	64	2	N	-0-		77	

LANDERS "535"		WELL #:		4H	RRCID ->	244391	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9868 - 11287			
10	1426	N	1426	-0-	-0- B	-0-	31	1	1387	2	N	7	189	1	52
11	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	30	1	1458	2	N	-0-			52
12	1520	N	1520	-0-	-0- B	-0-	31	1	1489	2	N	-0-			52
01	1426	N	1344	-0-	-82 B	-0-	31	1	1294	2	N	17			69
02	1344	N	1111	-0-	-233 B	-0-	19	9	28	1	N	-0-			69
03	1488	N	1179	-0-	-309 B	-0-	28	1	31	1	N	11			80
							12	9							

YAUCK "782"		WELL #:		1	RRCID ->	249705	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8870 - 8880			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	

COOPER "523"		WELL #:		3H	RRCID ->	250088	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	10080 - 11640			
10	2069	N	2069	-0-	-0- B	-0-	31	1	2038	2	N	-0-			46
11	1907	N	1907	-0-	-0- B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-			46
12	1984	N	1970	-0-	-14 B	-0-	31	1	1939	2	N	-0-			46
01	2077	N	1715	-0-	-362 B	-0-	31	1	1684	2	N	-0-			46
02	1792	N	1365	-0-	-427 B	-0-	28	1	1337	2	N	-0-			46
03	1984	N	1763	-0-	-221 B	-0-	31	1	1732	2	N	-0-			46

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	3038 X	2988	-0-	-50 B	-0-	31 1	2935 2	N	20		105
						22 9					
11	2910 X	2889	-0-	-21 B	-0-	30 1	2850 2	N	8		113
						9 9					
12	3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	31 1	2920 2	N	53	95 1	71
						58 9					
01	2976 X	2858	-0-	-118 B	-0-	31 1	2827 2	N	-0-		71
02	2688 X	2521	-0-	-167 B	-0-	27 1	2494 2	N	-0-		71
03	3007 X	2886	-0-	-121 B	-0-	31 1	2855 2	N	-0-		71

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
PAUL 536		WELL #: 1H		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631		
10	3317 X	3024	-0-	-293 B	-0-	3024 2		N	-0-		145
11	3390 X	3125	-0-	-265 B	-0-	3125 2		N	-0-		145
12	3503 X	3068	-0-	-435 B	-0-	3068 2		N	-0-		145
01	3503 X	3003	-0-	-500 B	-0-	3003 2		N	-0-		145
02	3052 X	2889	-0-	-163 B	-0-	2889 2		N	-0-		145
*03	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	3381 2		N	-0-		145

PAUL 536		WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486		
10	2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	2407 2		N	-0-		127
11	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2092 2	2 9	N	2		129
12	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2155 2	1 9	N	1		130
01	2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2006 2	4 9	N	4	106 1	28
02	1904 N	1827	-0-	-77 B	-0-	1812 2	15 9	N	14		42
03	2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	1834 2	6 9	N	5		47

LANDERS 522		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996		
10	2449 N	2299	-0-	-150 B	-0-	2293 2	6 9	N	5		52
11	2280 N	2264	-0-	-16 B	-0-	2255 2	9 9	N	8		60
12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 2		N	-0-		60
01	2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-	1904 2		N	-0-		60
02	2100 N	1745	-0-	-355 B	-0-	1745 2		N	-0-		60
*03	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	2353 2		N	-0-		60

LANDERS 521		WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SAINT 520		WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		EMMERT 291		WELL #:	1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9900 - 11703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	9928	-0-	9928 B	12851	9928 2					N	-0-		187
11		14B2 EXT	7650	-0-	7650 B	20501	7459 2	191	9			N	174	174 1	187
12		26228 X	5727	-0-	-20501 B	-0-	5727 2					N	-0-		187
01		9920 X	2557	-0-	-7363 B	-0-	2557 2					N	-0-		187
02		8960 X	4127	-0-	-4833 B	-0-	4127 2					N	-0-		187
03		9920 X	1980	-0-	-7940 B	-0-	1972 2	8	9			N	7	164 1	30

LANDERS 522				WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910 - 11254	
10		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2312 2	2	9			N	2		45
11		2070 N	1963	-0-	-107 B	-0-	1955 2	8	9			N	7		52
12		2139 N	1776	-0-	-363 B	-0-	1776 2					N	-0-		52
01		2325 N	1889	-0-	-436 B	-0-	1889 2					N	-0-		52
02		1820 N	1423	-0-	-397 B	-0-	1423 2					N	-0-		52
*03		2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214 2					N	-0-		52

MOSES 519				WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	10004 - 12076	
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2					N	-0-		132
11		840 N	115	-0-	-725 B	-0-	115 2					N	-0-		132
12		744 N	92	-0-	-652 B	-0-	92 2					N	-0-		132
01		434 N	104	-0-	-330 B	-0-	104 2					N	-0-		132
02		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2					N	-0-		132
03		93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16 2					N	-0-		132

CLEVELAND				WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10924 - 13412	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

VESTER, MARTHA				WELL #:		1	RRCID ->	247856	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9032 - 9038	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

SAINT 520				WELL #:		4H	RRCID ->	248072	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9439	PERF.	10240 - 13423	
10		620 N	607	-0-	-13 B	-0-	605 2	2	9			N	2		104
11		660 N	621	-0-	-39 B	-0-	615 2	6	9			N	5		109
12		496 N	313	-0-	-183 B	-0-	313 2					N	-0-		109
01		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2					N	-0-		109
02		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	883 2	7	9			N	6		115
*03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	681 2	4	9			N	4		119

LANDERS 521				WELL #:		2H	RRCID ->	248073	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	10060 - 13123	
10		1674 N	1629	-0-	-45 B	-0-	1607 2	22	9			N	20		162
11		1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1537 2	39	9			N	35		197
12		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1581 2	99	9			N	90	198 1	89
01		1643 N	1304	-0-	-339 B	-0-	1284 2	20	9			N	18		107
02		1484 N	1149	-0-	-335 B	-0-	1136 2	13	9			N	12		119
03		1674 N	1545	-0-	-129 B	-0-	1520 2	25	9			N	23		142

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1767 N	1465	-0-	-302 B	-0-	1443	2	22	9	N	20					157
11		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1751	2	3	9	N	3					160
12		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1775	2	2	9	N	2					162
01		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1765	2	51	9	N	46	166	1			42
02		1624 N	1614	-0-	-10 B	-0-	1592	2	22	9	N	20					62
03		1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1682	2	14	9	N	13					75

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443																	
10		1767 N	1143	-0-	-624 B	-0-	1115	2	28	9	N	25					90
11		1530 N	1459	-0-	-71 B	-0-	1451	2	8	9	N	7					97
12		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1810	2	55	9	N	50					147
01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1646	2	28	9	N	25					172
02		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1472	2	20	9	N	18					190
03		1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	1805	2	13	9	N	12					202

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																	
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
BECKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 216307 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950																	
10		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426	3			N	-0-					107
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-					107
12		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-					107
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-					107
02		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-					107
03		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					107

XTO ENERGY INC. 945936																	
PIPER, OLA O. WELL #: 2 RRCID -> 022377 COMPL. DATE 12/04/1957 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020																	
10		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1395	2	1	9	N	1					83
11		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-					83
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					83
01		1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-					83
02		1232 N	1086	-0-	-146 B	-0-	1086	2			N	-0-					83
*03		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1471	2	3	9	N	3					86

PRICE, WILLIS D. 877099																	
WELL #: 2 RRCID -> 022378 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996																	
10		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					22
11		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1148	2	1	9	N	1					23
12		1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					23
01		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					23
02		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					23
*03		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-					23

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, ROBERT A. WELL #: 1 RRCID -> 041549 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		2812 N	2812	-0-	-0-	B	-0-	2805 2	7 9	N	6			17
11		2541 N	2541	-0-	-0-	B	-0-	2535 2	6 9	N	5			22
12		2627 N	2627	-0-	-0-	B	-0-	2621 2	6 9	N	5			27
01		2418 N	2107	-0-	-311	B	-0-	2107 2		N	-0-			27
02		2184 N	1945	-0-	-239	B	-0-	1941 2	4 9	N	4			31
*03		2867 N	2867	-0-	-0-	B	-0-	2856 2	11 9	N	10			41

PRICE, WD -B- WELL #: 1 U RRCID -> 046689 COMPL. DATE 04/17/1969 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954

10		1266 N	1266	-0-	-0-	B	-0-	1266 2		N	-0-			16
11		1177 N	1177	-0-	-0-	B	-0-	1177 2		N	-0-			16
12		1212 N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212 2		N	-0-			16
01		898 N	898	-0-	-0-	B	-0-	898 2		N	-0-			16
02		476 N	340	-0-	-136	B	-0-	340 2		N	-0-			16
*03		1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154 2		N	-0-			16

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 C RRCID -> 047025 COMPL. DATE 03/21/1969 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 C RRCID -> 049999 COMPL. DATE 02/05/1971 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704

10		3565 X	3490	-0-	-75	B	-0-	3490 2		N	-0-			100
11		3420 X	3359	-0-	-61	B	-0-	3350 2	9 9	N	8	100 1		8
12		3488 X	3488	-0-	-0-	B	-0-	3488 2		N	-0-			8
01		3503 X	3029	-0-	-474	B	-0-	3029 2		N	-0-			8
02		3164 X	2655	-0-	-509	B	-0-	2649 2	6 9	N	5			13
03		3503 X	3269	-0-	-234	B	-0-	3263 2	6 9	N	5			18

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 U RRCID -> 050613 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998

10		2677 N	2677	-0-	-0-	B	-0-	2671 3	6 9	N	5			30
11		2713 N	2713	-0-	-0-	B	-0-	2704 3	9 9	N	8			38
12		2776 N	2776	-0-	-0-	B	-0-	2776 3		N	-0-			38
01		2991 N	2991	-0-	-0-	B	-0-	2981 3	10 9	N	9			47
02		2586 N	2586	-0-	-0-	B	-0-	2577 3	9 9	N	8			55
*03		2638 N	2638	-0-	-0-	B	-0-	2629 3	9 9	N	8			63

TYSON, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 053013 COMPL. DATE 05/23/1972 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008

10		2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311 2		N	-0-			14
11		2244 N	2244	-0-	-0-	B	-0-	2244 2		N	-0-			14
12		2311 N	2311	-0-	-0-	B	-0-	2311 2		N	-0-			14
01		2252 N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2251 2	1 9	N	1			15
02		1881 N	1881	-0-	-0-	B	-0-	1881 2		N	-0-			15
*03		2043 N	2043	-0-	-0-	B	-0-	2037 2	6 9	N	5			20

PRICE, WD -B- WELL #: 4 RRCID -> 083277 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997

10		620 N	616	-0-	-4	B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11		604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	604 2		N	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0-	B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
01		674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
02		560 N	478	-0-	-82	B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
03		620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		12
02	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954 2	N	-0-		12
*03	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 2	N	-0-		12

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		3

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507			
10	718 N	718	-0-	-0-	B	-0-	718 2	N	-0-		50
11	698 N	698	-0-	-0-	B	-0-	698 2	N	-0-		50
12	940 N	940	-0-	-0-	B	-0-	940 2	N	-0-		50
01	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501 2	N	-0-		50
02	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 2	N	-0-		50
*03	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795 2	N	-0-		50

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC		040205									
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 138405		COMPL. DATE 04/20/1991		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9195 - 9200			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1240		N	NO RPT		-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 217325		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9151 - 9160			
10	124 N	-0-	-0-	-124		-0-		N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		43
12	138 N	138	-0-	-0-		-0-	138 2	N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		43
02	59 N	59	-0-	-0-		-0-	59 2	N	-0-		43
03	124 N	79	-0-	-45		-0-	79 2	N	-0-		43

EOG RESOURCES, INC.		253162									
SCHULTZ 696		WELL #: 4		RRCID -> 213129		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9108 - 9116			
10	1753 N	1753	-0-	-0-		-0-	97 1	1656 2	N	-0-	145
11	1740 N	1672	-0-	-68		-0-	94 1	1578 2	N	-0-	145
12	1757 N	1757	-0-	-0-		-0-	97 1	1660 2	N	-0-	145
01	1813 N	1813	-0-	-0-		-0-	97 1	1716 2	N	-0-	145
02	1568 N	1396	-0-	-172		-0-	59 1	1337 2	N	-0-	145
*03	1792 N	1792	-0-	-0-		-0-	97 1	1695 2	N	-0-	145

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	97 1	1025 2	N	7				212
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	8 9	1081 2	N	10				222
12	1054 N	989	-0-	-65	-0-	11 9	889 2	N	3				225
01	1116 N	963	-0-	-153	-0-	97 1	868 2	N	4				229
02	1120 N	760	-0-	-360	-0-	3 9	690 2	N	1				230
03	992 N	707	-0-	-285	-0-	91 1	619 2	N	9				239
						4 9							
						69 1							
						1 9							
						78 1							
						10 9							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: LIPSCOMB			
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		2609	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-				352
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-				352
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-				352
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-				352
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-				352
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-				352
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362	
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-				-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-				-0-
12	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-				-0-
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-				-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-				-0-
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-				-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560						CNTY: LIPSCOMB			
LANDERS "535"		WELL #:		1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354	
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	31 1	1694 2	N	-0-				157
11	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	30 1	1404 2	N	-0-				157
12	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	31 1	1481 2	N	-0-				157
01	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	31 1	1220 2	N	-0-				157
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	26 1	1221 2	N	3				160
03	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	3 9	1441 2	N	-0-				160
						31 1							
LANDERS "535"		WELL #:		2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457	
10	1209 N	892	-0-	-317	-0-	27 1	865 2	N	-0-				55
11	1140 N	946	-0-	-194	-0-	29 1	917 2	N	-0-				55
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31 1	1025 2	N	-0-				55
01	899 N	531	-0-	-368	-0-	31 1	500 2	N	-0-				55
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	27 1	679 2	N	-0-				55
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	31 1	880 2	N	-0-				55

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TYSON, R. B. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 203050		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9182 - 9190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	31	1	1712	2	N	-0-	32
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	30	1	1654	2	N	-0-	32
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	18	50
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	20	9					
02	1568 N	1445	-0-	-123	-0-	86	1	1612	2	N	-0-	50
						66	1	1357	2	N	20	70
						22	9					
*03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	N	5	75
						6	9					

COOPER "523"		WELL #: 1		RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9524				
10	1426 N	1291	-0-	-135	-0-	31	1	1260	2	N	-0-	269
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	30	1	1186	2	N	-0-	269
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	2	N	22	94
						24	9				197	1
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	31	1	1111	2	N	-0-	94
02	1148 N	1133	-0-	-15	-0-	26	1	1107	2	N	-0-	94
*03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	21	115
						23	9					

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 1		RRCID -> 205195		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536				
10	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	31	1	1553	2	N	3	57
						3	9				173	1
11	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	30	1	1466	2	N	-0-	57
12	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	31	1	1499	2	N	-0-	57
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1555	2	N	-0-	57
02	1400 N	1335	-0-	-65	-0-	26	1	1309	2	N	-0-	57
*03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	12	69
						13	9					

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268				
10	899 N	864	-0-	-35	-0-	31	1	833	2	N	-0-	69
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	-0-	69
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	31	1	777	2	N	-0-	69
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-	69
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	26	1	735	2	N	-0-	69
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-	69

LIPSCOMB (ATOKA 9200)			//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
GUY "523"			WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005			TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523"			WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558				
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	5	170	1	42
						6	9							
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	29	1	668	2	N	-0-			42
12	868 N	673	-0-	-195	-0-	30	1	643	2	N	-0-			42
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	2	N	-0-			42
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	26	1	592	2	N	-0-			42
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-			42

WIEDERSTEIN "354"			WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10036 - 10044				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS "535"			WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE SISTER "445"			WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660				
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	31	1	1795	2	N	4			287
						4	9							
11	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	30	1	1692	2	N	8			295
						9	9							
12	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	31	1	1689	2	N	-0-			295
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	31	1	1581	2	N	-0-			295
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	27	1	1516	2	N	8			303
						9	9							
*03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	2	N	27	192	1	138
						30	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	31	1	972	2	N	-0-		201
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30	1	910	2	N	-0-		201
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	N	3		204
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	1010	2	N	-0-		204
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	978	2	N	-0-		204
*03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1093	2	N	1		205
						1	9						

SCHULTZ "803"		WELL #: 2		RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993				
10	5270 X	5060	-0-	-210	-0-	31	1	5022	2	N	6	194 1	70
11	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	30	1	4796	2	N	13		83
12	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	31	1	4882	2	N	26		109
01	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	30	1	4828	2	N	7		116
02	4620 X	3439	-0-	-1181	-0-	20	1	3416	2	N	3		119
*03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	31	1	5119	2	N	15		134
						17	9						

HURN "355"		WELL #: 1		RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999				
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	31	1	2582	2	N	30		65
11	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	30	1	2037	2	N	27		92
12	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	31	1	2328	2	N	10		102
01	3100 N	3231	-0-	131	131	31	1	3153	2	N	43		145
02	2528 N	2397	-0-	-131	-0-	28	1	2361	2	N	7		152
*03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	31	1	2659	2	N	33		185
						36	9						

HURN "355"		WELL #: 2		RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072				
10	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	31	1	1676	2	N	16	187 1	144
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	-0-		144
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	44		188
01	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	48	9						
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1440	2	N	14		202
*03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	15	9						
						28	1	1426	2	N	-0-		202
						31	1	1915	2	N	-0-		202

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 2		RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	868 N	832	-0-	-36	-0-	31	1	801	2	N	-0-		235
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	30	1	794	2	N	-0-		235
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	10		245
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	11	9						
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	30	1	744	2	N	10		255
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	11	9						
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	27	1	611	2	N	-0-		255
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	31	1	718	2	N	19	195 1	79
						21	9						

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060				
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	31	1	1101	2	N	-0-		96
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	2	N	29		125
						32	9						
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1174	2	N	18		143
						20	9						
01	1147 N	867	-0-	-280	-0-	30	1	834	2	N	3		146
						3	9						
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	2	N	19		165
						21	9						
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	29	1	1193	2	N	6		171
						7	9						

GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109				
10	434 N	409	-0-	-25	-0-	30	1	379	2	N	-0-		157
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	30	1	2303	2	N	17		174
						19	9						
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	31	1	1715	2	N	8		182
						9	9						
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	20		202
						22	9						
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	28	1	1091	2	N	7		209
						8	9						
*03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	31	1	1421	2	N	15		224
						17	9						

GRAY "352"		WELL #: 1		RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156				
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1408	2	N	18		319
						20	9						
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	2	N	15		334
						17	9						
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	31	1	1386	2	N	2		336
						2	9						
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1390	2	N	58	188 1	206
						64	9						
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	28	1	1163	2	N	-0-		206
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	31	1	1362	2	N	-0-		206

KELLN "94"		WELL #: 2		RRCID -> 236213		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100				
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	2	N	-0-		184
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	30	1	294	2	N	-0-		184
12	372 N	231	-0-	-141	-0-	30	1	201	2	N	-0-		184
01	372 N	120	-0-	-252	-0-	21	1	99	2	N	-0-		184
02	308 N	116	-0-	-192	-0-	24	1	92	2	N	-0-		184
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	31	1	151	2	N	-0-		184

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	31	1	4918	2	N	16			264
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	18	9	4809	2	N	30	197	1	97
12	4526 X	4307	-0-	-219	-0-	33	9	4258	2	N	17			114
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	19	9	3250	2	N	-0-			114
02	4536 X	3592	-0-	-944	-0-	29	1	3552	2	N	11			125
03	5022 X	2784	-0-	-2238	-0-	12	9	2717	2	N	34			159
						30	1							
						37	9							

TOOTIE BARTON		WELL #:		4442	RRCID ->	244477	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9664 - 9674		
10	3596 X	3244	-0-	-352	-0-	31	1	3198	2	N	14			325
11	3330 X	3216	-0-	-114	-0-	15	9	3146	2	N	36			361
12	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	30	1	3215	2	N	25	197	1	189
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	40	9	3158	2	N	8			197
02	3052 X	2533	-0-	-519	-0-	31	1	2469	2	N	33			230
*03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	9	9	3477	2	N	27			257
						28	9							
						36	9							
						31	1							
						30	9							

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		WELL #:	3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-	62
12	3100 N	3601	-0-	501	-0-	3601	2			N	-0-	62
01	14B2 EXT	2085	-0-	2085	-0-	2586	2			N	-0-	62
02	14B2 EXT	2999	-0-	2999	-0-	5585	2	58	9	N	53	115
03	14B2 EXT	3484	-0-	3484	-0-	9069	2	24	9	N	22	137

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 7 RRCID -> 218745 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214

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

MILLER, REBA WELL #: 7 RRCID -> 219443 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096

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

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 GIBSON FARMS 171 WELL #: 1 RRCID -> 279330 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11737 PERF.10251 - 10256

10	4557 X	4459	-0-	-98	-0-	4459	2				N	-0-			107
11	4410 X	4249	-0-	-161	-0-	4249	2				N	-0-			107
12	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	4325	2	3	9		N	3			110
01	4464 X	4289	-0-	-175	-0-	4278	2	11	9		N	10			120
02	4032 X	3791	-0-	-241	-0-	3780	2	11	9		N	10			130
03	4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4266	2	8	9		N	7			137

XTO ENERGY INC. 945936
 PRICE, WILLIS D. WELL #: 10 RRCID -> 211251 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9509 - 9517

10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	61	1	2197	2		N	5			24
						6	9								
11	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	59	1	2067	2		N	11			35
						12	9								
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	61	1	2660	2		N	8			43
						9	9								
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61	1	1584	2		N	6			49
						7	9								
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	55	1	2253	2		N	9			58
						10	9								
*03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	61	1	2665	2		N	3			61
						3	9								

MILLER, REBA WELL #: 6 RRCID -> 219007 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9120 - 9126

10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	657	2		N	-0-			29
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	10	1	593	2		N	-0-			29
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	10	1	624	2		N	-0-			29
01	589 N	550	-0-	-39	-0-	9	1	541	2		N	-0-			29
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-						N	-0-			29
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2				N	-0-			29

PARKER, HARRY B WELL #: 4 RRCID -> 224698 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9130 - 9136

10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				N	-0-			35
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	2		N	-0-			35
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	2		N	-0-			35
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	6	1	345	2		N	-0-			35
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	311	2		N	-0-			35
*03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	337	2		N	-0-			35

LIPSCOMB (CHEROKEE)		53869 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC		040205								
TYSON, R. B., -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 022376		COMPL. DATE 07/31/1957		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8637 - 8868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC		040205								
MARTIN, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARTIN, C. E.		WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070	
10	651 N	618	-0-	-33	-0-	618 2	N	-0-	23
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-	23
12	651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2	N	-0-	23
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592 2	N	-0-	23
02	560 N	509	-0-	-51	-0-	509 2	N	-0-	23
03	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2	N	-0-	23

MARTIN, C. E.		WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095		
10	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	957 2	184 9 N	167	161 1	57
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	974 2	1 9 N	1		58
12	1023 N	898	-0-	-125	-0-	896 2	2 9 N	2		60
01	1147 N	848	-0-	-299	-0-	846 2	2 9 N	2		62
02	924 N	897	-0-	-27	-0-	896 2	1 9 N	1		63
*03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	915 2	4 9 N	4		67

TYSON, R.B.-A-		WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-	92
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-	92
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-	92
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-	92
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175 2	N	-0-	92
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	N	-0-	92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARTIN, C. E.		WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718								
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					80
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					80
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					80
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					80
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		RRCID -> 170115		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020								
HAINES, GRACE		WELL #: 3														
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					83
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					83
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					83
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					83
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7492 - 7506								
FRY-WHEATLEY		WELL #: 1														
10	T. A.	1943	-0-	1943	8851	1934	2	9	9	N	8					138
11	T. A.	1785	-0-	1785	10636	1774	2	11	9	N	10					148
12	T. A.	1718	-0-	1718	12354	1712	2	6	9	N	5					153
01	T. A.	1693	-0-	1693	14047	1687	2	6	9	N	5					158
02	T. A.	1289	-0-	1289	15336	1285	2	4	9	N	4					162
03	T. A.	837	-0-	837	16173	833	2	4	9	N	4					166

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.// 056384														
PIPER -2-		WELL #: 601		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					91

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503								
10	T. A.	836	-0-	836	3641	834	2	2	9	N	2					12
11	T. A.	921	-0-	921	4562	919	2	2	9	N	2					14
12	T. A.	747	-0-	747	5309	747	2			N	-0-					14
*01	6107 X	798	-0-	-5309	-0-	798	2			N	-0-					14
*02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4					18
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					18

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016		TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687						
10	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	500	1	574	2	N	73	178	1			39
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	483	1	561	2	N	94					133
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	500	1	567	2	N	79	168	1			44
01	1023 N	586	-0-	-437	-0-	87	9	432	2	N	64					108
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	70	9	251	2	N	30					138
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33	9			N	NO RPT					138

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155						
10	2387 N	2161	-0-	-226	-0-	2116	3	45	9	N	41					203
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2261	3	4	9	N	4					207
12	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2182	3	9	9	N	8					215
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2043	3	36	9	N	33					248
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	3	19	9	N	17					265
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					265

SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

BECHTHOLD		WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520								
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					126
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					126
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					126
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	3	2	9	N	2					128
*02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	540	3	4	9	N	4					132
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
SWEZY		WELL #:		2H	RRCID ->	278869	COMPL. DATE	03/28/2015	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	8089 - 11141			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	5270 X	5018	-0-	-252	-0-	4838	3	180	9	N	164	195	1		340
11	5100 X	4599	-0-	-501	-0-	4527	3	72	9	N	65	181	1		224
12	5270 X	4846	-0-	-424	-0-	4661	3	185	9	N	168	192	1		200
01	5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4487	3	154	9	N	140				340
02	4564 X	4198	-0-	-366	-0-	4058	3	140	9	N	127	192	1		275
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT				275

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669											
SCHULTZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440			
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-				28
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				28
12	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-				28
01	465 N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-				28
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-				28
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				28

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
BALLENTINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	088952	COMPL. DATE	01/29/1980	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7582 - 7569			
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				43
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				43
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-				43
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-				43
02	532 N	453	-0-	-79	-0-	453	3			N	-0-				43
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-				43

SUESS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	099552	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7303 - 7382		
10	341 N	31	-0-	-310	-0-	31	3			N	-0-				14
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-				14
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-				14
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				14
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-				14
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-				14

DUKE -G-				WELL #:	1	RRCID ->	100448	COMPL. DATE	06/09/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7445 - 7530		
*04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-				82
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				82
*06	540 N	378	-0-	-162	-0-	378	3			N	-0-				82
*07	558 N	369	-0-	-189	-0-	369	3			N	-0-				82
*08	558 N	354	-0-	-204	-0-	354	3			N	-0-				82
*09	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-				82
*10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				82
*11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-				82
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-				82
*01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-				82
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-				82
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-				82

CRUISE -E-				WELL #:	3	RRCID ->	135773	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7379 - 7458		
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-				60
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-				60
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-				60
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-				60
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-				60
*03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-				60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
SUESS -B-		WELL #: 4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3		N	-0-		52
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		52
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		52
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-		52
02	336 N	188	-0-	-148	-0-	188	3		N	-0-		52
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		52

PEERY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460				
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		82
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		82
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		82
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-		82
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-		82
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-		82

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580				
PURDUM UNIT		WELL #: 1										
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19												

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436				
BRILLHART		WELL #: 3818										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524				
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	62	1	722	2	N	-0-	67
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	654	2	N	-0-	67
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	62	1	720	2	N	-0-	67
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	N	-0-	67
02	672 N	496	-0-	-176	-0-	56	1	440	2	N	-0-	67
03	775 N	639	-0-	-136	-0-	62	1	577	2	N	-0-	67

DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002		TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488				
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-		28
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		28
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865										
SCHULTZ 783				WELL #: 1		RRCID -> 193481		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7594 - 7629			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE		PROD		CODE	BALANCE
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			23
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			23
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			23
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			23
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			23
*03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			23

EOG RESOURCES, INC.				253162		RRCID -> 198672		COMPL. DATE 07/09/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7895 - 9127			
BRILLHART 818				WELL #: 4										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

BRILLHART 819				WELL #: 4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

BRILLHART 819				WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRILLHART 819				WELL #: 5H		RRCID -> 208916		COMPL. DATE 02/11/2005			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662			
10	2697	N	2441	-0-	-256	-0-	97	1	2325	2	N	17		105
							19	9						
11	2430	N	2408	-0-	-22	-0-	94	1	2294	2	N	18		123
							20	9						
12	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	97	1	2274	2	N	19		142
							21	9						
01	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	97	1	2337	2	N	10		152
							11	9						
02	2240	N	1365	-0-	-875	-0-	44	1	1321	2	N	-0-		152
03	2387	N	1987	-0-	-400	-0-	97	1	1859	2	N	28		180
							31	9						

BRILLHART 820				WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
BRILLHART 820		WELL #:		5H	RRCID ->	212724	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7411 - 9242
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

BRILLHART 820		WELL #:		6H	RRCID ->	216740	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	7412 - 9481
10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	84	1	437	2	N	-0-	33
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	N	-0-	33
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	44	1	264	2	N	-0-	33
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	44	1	410	2	N	-0-	33
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-	33
*03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	2	N	-0-	33

BRILLHART 818		WELL #:		6H	RRCID ->	217272	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	7387	PERF.	7571 - 10181
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	97	1	1230	2	N	-0-	100
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	94	1	1179	2	N	-0-	100
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	97	1	1206	2	N	-0-	100
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	97	1	1196	2	N	-0-	100
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	87	1	1065	2	N	-0-	100
03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	97	1	1184	2	N	-0-	100

SCHULTZ 696		WELL #:		5H	RRCID ->	218771	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7806 - 9415
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	75	1	322	2	N	5	179
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	419	2	N	48	227
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	53	9	435	2	N	47	274
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	N	54	150
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	52	9	469	2	N	53	203
*03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	97	1	498	2	N	54	257
						59	9					

WIEDERSTEIN 527		WELL #:		1H	RRCID ->	219356	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	8123	PERF.	8161 - 10007
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	97	1	907	2	N	15	47
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	17	9	868	2	N	10	57
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	94	1	759	2	N	18	75
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	11	9	655	2	N	8	83
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	97	1	611	2	N	10	93
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	87	1	671	2	N	10	103
						11	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WEIDNER 798		WELL #:		3H	RRCID ->	219432	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7711	PERF.	8045 - 9956		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

JONES TRUST 359		WELL #:		2H	RRCID ->	289746	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	8640 - 11956		
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	342	1	248	2	N	-0-	-0-		
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	331	1	249	2	N	-0-	-0-		
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	342	1	211	2	N	-0-	-0-		
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	342	1	241	2	N	-0-	-0-		
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	309	1	182	2	N	-0-	-0-		
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-	-0-		

FX ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		257610	RRCID ->	265521	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	7654	PERF.	7662 - 11546		
BARTON		1503H												
10	2666 N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-	141		
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2	143		
12	2573 N	2367	-0-	-206	-0-	2314	2	53	9	N	48	191		
01	2573 N	2036	-0-	-537	-0-	2036	2			N	-0-	191		
02	2296 N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			N	-0-	191		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	191		

MCCOY		WELL #:		1665H	RRCID ->	266961	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	7223 - 11075		
10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5311	2	14	9	N	13	240		
11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5048	3	30	9	N	27	267		
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5193	2	42	9	N	38	191 1 114		
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5057	2	46	9	N	42	156		
*02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4350	3	22	9	N	20	176		
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT	176		

BORN		WELL #:		1950H	RRCID ->	267149	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	7847 - 11075		
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	475	2	34	9	N	31	325		
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	502	3	66	9	N	60	385		
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91	195 1 281		
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63	344		
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	571	3	72	9	N	65	194 1 215		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	215		

H-S EXPLORATION		WELL #:		341469	RRCID ->	174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7388 - 7450		
LENA MAE		1819												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC 355320												
HANSHU, CARL WELL #: 2859 RRCID -> 145307 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7512 - 7522												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-		90
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-		90
12		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		90
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-		90
02		588 N	340	-0-	-248	-0-	340 2		N	-0-		90
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HANSHU WELL #: 1 RRCID -> 056390 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7541												
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSHU WELL #: 2815 RRCID -> 144649 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7476 - 7546												
10		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
11		690 N	539	-0-	-151	-0-	539 2		N	-0-		-0-
12		713 N	683	-0-	-30	-0-	683 2		N	-0-		-0-
01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-		-0-
02		504 N	453	-0-	-51	-0-	453 2		N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELISE 286 WELL #: 1 A RRCID -> 223179 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 8233 - 8264												
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		13
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		13
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 2	2 9	N	2		15
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9	N	2		17
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 2	3 9	N	3		20
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
GEX, J. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022396 COMPL. DATE 01/25/1962 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555												
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		120
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-		120
12		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-		120
01		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		120
02		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		120
*03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-		120

REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 022401 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7676 - 7705	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-		144
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-		144
12	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116	3	N	-0-		144
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3	N	-0-		144
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		144
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		144

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7557 - 7599	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105	2	N	-0-		20
01	14B2 EXT	130	-0-	130	235	130	2	N	-0-		20
02	14B2 EXT	125	-0-	125	360	125	2	N	-0-		20
03	14B2 EXT	161	-0-	161	521	161	2	N	-0-		20

IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7565 - 7610	
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-		8
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		8
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		8
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		8
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		8
*03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7461 - 7538	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7623 - 7647	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		67
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		67
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3	N	-0-		67
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		67
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		67
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		67

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7461 - 7516	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-		55
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		55
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		55
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		55
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		55
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		55

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 7434 - 7518	
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-		124
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		124
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-		124
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		124
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		124
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		124

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7463 - 7540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3	N	-0-		80
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		80
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268 3	N	-0-		80
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		80
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-		80
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-		80

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7548 - 7628		
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		20
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 3	N	-0-		20
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	802 3	N	-0-		20
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-		20
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3	N	-0-		20
*03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-		20

CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549		
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3	N	-0-		55
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		55
12	1023 N	816	-0-	-207	-0-	816 3	N	-0-		55
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		55
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		55
*03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		55

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		42
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		42
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		42
*03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		42

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		105
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		105
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		105
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-		105
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-		105
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		105

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647				
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		130
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-		130
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-		130
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		130
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		130
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		130

WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		81
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		81
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		81

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469				
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-		236
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-		236
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-		236
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-		236
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-		236
*03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		236

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	168	-0-	168	-0-	168	2			N	-0-					13
03	14B2 EXT	228	-0-	228	-0-	396	2	228	2	N	-0-					13

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					57
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679								
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					100
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					100
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-					100
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					100
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					100
*03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619								
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					23
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					23
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					23
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					23
*03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					23

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529								
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					149
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					149
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					149
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					149
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					149
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	195	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	931	931	1			-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W.A. -C- WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585

10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					140
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					140
12	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2073	3			N	-0-					140
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					140
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					140
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					140

BLACKMORE, ELNA WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283

10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

GEX -A- WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574

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

WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 1462 RRCID -> 060813 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024

10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					95
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					95
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					95
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					95
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					95
*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					95

HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 1366 RRCID -> 061895 COMPL. DATE 04/29/1975 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ABRAHAM, TOM WELL #: 1507 RRCID -> 062165 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932

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

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756	
10	1612 X	1171	-0-	-441	-0-	1171	3	N	-0-
11	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3	N	-0-
12	1612 X	971	-0-	-641	-0-	971	3	N	-0-
01	930 X	888	-0-	-42	-0-	888	3	N	-0-
02	1064 X	985	-0-	-79	-0-	985	3	N	-0-
03	1612 X	1026	-0-	-586	-0-	1026	3	N	-0-

SHAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 063982		COMPL. DATE 08/26/1975		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784	
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-
*03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	N	-0-

KING RANCH		WELL #: 1549		RRCID -> 064570		COMPL. DATE 11/20/1975		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739	
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3	N	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-
*03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	N	-0-

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 1453		RRCID -> 066652		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000	
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3	N	-0-
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3	N	-0-
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-
*03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-

OLA		WELL #: 4		RRCID -> 070548		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 3688-U		RRCID -> 070549		COMPL. DATE 03/21/1988		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
OLA		WELL #: 3		RRCID -> 070671		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		122
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		122
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		122
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-		122
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		122
*03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-		122

MILLER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 071086		COMPL. DATE 03/24/1977		TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636				
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3		N	-0-		185
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3		N	-0-		185
12	1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1206	2		N	-0-		185
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-		185
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-		185
*03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-		185

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578				
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-		32
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-		32
12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	3		N	-0-		32
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-		32
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-		32
*03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-		32

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528				
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		584
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-		584
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615	3		N	-0-		584
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		584
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-		584
*03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-		584

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90

KIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772		
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-	47
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-	47
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	47
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	47
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	47
*03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	47

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662		
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	10
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	10
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	10
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	10
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	10
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	10

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930		
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	68
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	68
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	68
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	68
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	68
*03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	68

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757		
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	18
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	18
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	18
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	18
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	18
*03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	18

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730		
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-	162
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	162
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-	162
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	162
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	162
*03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	162

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
LATIGO PETROLEUM, LLC												
SCHOENHALS, VALENTINE ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 081576 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-		42
11		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		42
12		868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3	N	-0-		42
01		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		42
02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		42
*03		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		42
IMKE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 081939 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582												
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-		47
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		47
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		47
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-		47
02		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		47
*03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		47
REDELSPERGER, ADOLPH												
WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-		25
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		25
*03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-		25
DUKE, C.C.												
WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BENSCH												
WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369												
10		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3	N	-0-		137
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-		137
12		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3	N	-0-		137
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-		137
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		137
*03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		137
GEX, J. A. -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692												
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3	N	-0-		88
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		88
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-		88
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		88
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		88
*03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		88

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 084679		COMPL. DATE 05/23/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448 - 7480				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-			84
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			84
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			84
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			84
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			84
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			84

WILSON UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086705		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7615 - 7656				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7402 - 9310				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7637 - 7653				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 8004 - 8889				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7967 - 10413				
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			74
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			74
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-			74
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			74
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			74
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			74

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8130 - 8160				
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		127
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3	N	-0-		127
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 3	N	-0-		127
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
*03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3	N	-0-		127

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678		
10	2373 N	1406	-0-	-967	-0-	1406 3	N	-0-		182
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 3	N	-0-		182
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 3	N	-0-		182
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 3	N	-0-		182
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3	N	-0-		182
*03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3	N	-0-		182

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553		
10	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	-0-		81
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		81
12	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 3	N	-0-		81
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3	N	-0-		81
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 3	N	-0-		81
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3	N	-0-		81

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629		
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		92
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3	N	-0-		92
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 3	N	-0-		92
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3	N	-0-		92
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3	N	-0-		92
*03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3	N	-0-		92

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616		
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		52
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		52
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		52
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-		52
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3	N	-0-		52
*03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		52

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640		
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-		291
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3	N	-0-		291
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		291
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3	N	-0-		291
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		291
*03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		291

AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100		
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3	N	-0-		602
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-		602
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1868 3	N	197 1	197 1	602
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858 3	N	-0-		602
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		602
*03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		602

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			172
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			172
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3	N	-0-			172
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			172
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			172
*03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			172

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131				
10	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3	N	-0-			95
11	3000 N	3018	-0-	18	-0-	3018	3	N	-0-			95
12	3007 N	2989	-0-	-18	-0-	2989	3	N	-0-			95
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3	N	-0-			95
02	924 X	600	-0-	-324	-0-	600	3	N	-0-			95
03	1023 X	635	-0-	-388	-0-	635	3	N	-0-			95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112				
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			5
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			5
12	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3	N	-0-			5
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			5
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-			5
*03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-			5

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7957 - 8042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7841 - 7917	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 7564 - 7583	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7966 - 8045	
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		25
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-		25
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-		25
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		25
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-		25
*03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-		25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882		PERF. 7683 - 7760	
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3	N	-0-		130
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-		130
12	1860 N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3	N	-0-		130
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-		130
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-		130
*03	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-		130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7950 - 8024	
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-
*03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8153 - 8222	
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-		137
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-		137
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3	N	-0-		137
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		137
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		137
*03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		137

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
PEIL, CHRIST WELL #: 2955 RRCID -> 096138 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 3			N	-0-			300
11	3210 X	3114	-0-	-96	-0-	3114 3			N	-0-			300
12	3379 X	3000	-0-	-379	-0-	3000 3			N	-0-			300
01	3379 X	3035	-0-	-344	-0-	3035 3			N	-0-			300
02	3052 X	2451	-0-	-601	-0-	2451 3			N	-0-			300
03	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159 3			N	-0-			300

BORN, VICTOR ET AL WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732

10	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 3			N	-0-			1067
11	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 3			N	-0-			1067
12	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2616 3	204 9		N	185	185 1		1067
01	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082 3			N	-0-			1067
02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 3			N	-0-			1067
*03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3			N	-0-			1067

MURPHY, W. A. -C- WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170

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

DRAPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446

10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3			N	-0-			110
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-			110
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-			110
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 3			N	-0-			110
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3			N	-0-			110
*03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3			N	-0-			110

PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3			N	-0-			20
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3			N	-0-			20
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3			N	-0-			20
*03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000

10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3			N	-0-			880
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3			N	-0-			880
12	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277 3			N	-0-			880
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-			880
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3			N	-0-			880
*03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3			N	-0-			880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896

10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			55
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			55
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3			N	-0-			55
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			55
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			55
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3			N	-0-			55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
BALLENTINE		WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		20
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		20
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		20
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		20
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		20
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		20

BECKER, LEROY H. -A-		WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486	
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		155
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		155
12	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	3		155
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		155
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		155
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		155

BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045	
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		118
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3		118
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3		118
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		118
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3		118
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3		118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				130
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		130
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3		130
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		130
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		130

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	327	3	47 9	198
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		198
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		198
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		198
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		198
*03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		198

GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584	
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		121
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		121
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3		121
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		121
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		121
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		130
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-		130
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		130
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		130
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-		130
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		130

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-		60
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3		N	-0-		60
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3		N	-0-		60
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-		60
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-		60
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3		N	-0-		60

TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670			
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		158
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-		158
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		158
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-		158
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		N	-0-		158
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		158

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964			
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 3		N	-0-		826
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983 3		N	-0-		826
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4981 3	205 9	N	186 1		826
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3		N	-0-		826
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580 3		N	-0-		826
*03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750 3		N	-0-		826

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7398 - 7466			
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-		88
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3		N	-0-		88
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-		88
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-		88
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		88
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-		88

SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7494 - 7539			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7577								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7639 - 7692								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074								
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					100
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					100
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					100
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					100
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					100
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					100

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					100
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					100
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					100
*03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470								
10	2666 X	2547	-0-	-119	-0-	2547	3			N	-0-					43
11	2580 X	2260	-0-	-320	-0-	2260	3			N	-0-					43
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					43
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					43
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					43
*03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					43

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141								
10	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					243
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					243
12	2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281	3			N	-0-					243
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					243
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					243
*03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					243

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #:		4635	RRCID ->	142694	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	7895	PERF. 7628 - 7702					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

REDELSPERGER 900		WELL #:		3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7548 - 7609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127

DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-	-0-
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-	-0-

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556
10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	60
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-	60
12	806 N	654	-0-	-152	-0-	654	3		N	-0-	60
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-	60
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-	60
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-	60

DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-	8
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-	8
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3		N	-0-	8
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-	8
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	8
*03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-	8

BORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3		N	-0-	385
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-	385
12	2108 N	1927	-0-	-181	-0-	1927	3		N	-0-	385
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3		N	-0-	385
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-	385
*03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-	385

DUKE, BASIL		WELL #:		5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIERCE		WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3				117
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3				117
12	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 3				117
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3				117
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3				117
*03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3				117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643		
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3				100
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3				100
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3				100
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3				100
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3				100
*03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 3				100

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614		
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3				280
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3				280
12	992 N	981	-0-	-11	-0-	981 3				280
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3				280
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3				280
*03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3				280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636		
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3				142
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3				142
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3				142
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3				142
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3				142
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3				142

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	23
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-	23
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	23
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	23
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-	23
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-	23

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572	
*08	837 N	823	-0-	-14	-0-	823 3	N	-0-	70
*09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-	70
*10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3	N	-0-	70
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 3	N	-0-	70
*12	837 N	785	-0-	-52	-0-	785 3	N	-0-	70
*01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	70
*02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3	N	-0-	70
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	70

IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591	
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3	N	-0-	150
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	150
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-	150
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	150
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	150
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-	150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2961		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2961		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2961		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	448	-0-	448	3409	448 2	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413	3822	413 2	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	559	-0-	559	4381	559 2	N	-0-	-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626	
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-	160
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-	160
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-	160
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-	160
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-	160
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-	160

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276	
*10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631 3	N	-0-	28
*11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3	N	-0-	28
*12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	N	-0-	28
*01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3	N	-0-	28
*02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-	28
*03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-	28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7898 - 7966	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-		90
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-		90
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	2	N	-0-		90
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-		90
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		90
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 7953 - 8024	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190		PERF. 7972 - 8036	
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
*03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		-0-

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		42
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-		42
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-		42
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		42
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		42
*03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		42

BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7729 - 7782	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		220
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		220
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		220
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-		220
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-		220
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-		220

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-		160
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-		160
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-		160
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-		160
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		160
*03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7690 - 7762				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-		180	
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-		180	
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3	N	-0-		180	
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-		180	
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3	N	-0-		180	
*03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		180	

BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7507 - 7584				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474				
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-		117	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3	N	-0-		117	
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	3	N	-0-		117	
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-		117	
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-		117	
*03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		117	

OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738				
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		190	
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		190	
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-		190	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-		190	
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		190	
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		190	

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730				
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		84	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		84	
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		84	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-		84	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		84	
*03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-		84	

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	426 2	109 9	N	99		216
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		216
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		216
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		216
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		216
*03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		216

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586			
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	897 3	50 9	N	45		261
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		261
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		261
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		261
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-		261
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		261

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662			
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 3		N	-0-		261
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3		N	-0-		261
12	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034 3		N	-0-		261
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-		261
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		261
*03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-		261

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719			
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-		213
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		213
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3		N	-0-		213
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		213
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		213
*03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614			
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-		-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
*03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728			
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	378 3	13 9	N	12		216
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		216
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-		216
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-		216
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-		216
*03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		216

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060			
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	14 3	50 9	N	45		261
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-		261
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-		261
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-		261
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-		261
*03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			80
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			80
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			80
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			80
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			80
*03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			80

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812					
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3		N	-0-			60
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			60
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-			60
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3		N	-0-			60
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-			60
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			60

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995			TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046					
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1274	3	167 9	N	152			180
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-			180
12	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	3		N	-0-			180
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		N	-0-			180
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-			180
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			180

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034					
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			20
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680					
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1157	3	22 9	N	20			105
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			105
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-			105
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			105
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			105
*03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			105

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640					
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			105
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			105
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			105
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			105
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			105
*03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7682 - 7738		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		120
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-		120
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-		120
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		120
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	244	3	211 9	N	192	1	120
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-		120

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7516 - 7586		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813		PERF. 7566 - 7634		
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	937	3	222 9	N	202		280
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		280
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924	3		N	-0-		280
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-		280
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		N	-0-		280
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3		N	-0-		280

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8083 - 8120		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		280
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		280
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		280
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		280
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7462 - 7534		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7588 - 7601		
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-		188
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-		188
12	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3		N	-0-		188
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-		188
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		188
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-		188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8016 - 8092		
10	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-		-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2		N	-0-		-0-
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-		-0-
*03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062								
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					48
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					48
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					48
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					48
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					48
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					48

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					87
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					87
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					87
*03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	453	3	1415	9	N	1286					1373

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
PEIL, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	156749	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7620 - 7650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			150
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			150

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:		3370	RRCID ->	156793	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	8360	PERF. 8140 - 8182				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					N	-0-			26
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			26
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			26
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			26

MURPHY, W. A. "C"		WELL #:		3426	RRCID ->	156893	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8064 - 8140				
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			87
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			87
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			87
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			87
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			87
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			87

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #:		2719	RRCID ->	156894	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	7915	PERF. 7716 - 7782				
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3	118 9		N	107			162
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			162
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			162
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			162
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			162
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			162

REDELSPERGER 900		WELL #:		1	RRCID ->	157457	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 6045 - 7578				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #:		4861	RRCID ->	157901	COMPL. DATE	01/00/1998	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6006 - 7560				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ "A"		WELL #:		4772	RRCID ->	157914	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7432 - 8022				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	57
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	57
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3	N	-0-	57
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3	N	-0-	57
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	57
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	57

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	193

DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510			
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	585	3	68 9	62	195 1	60
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	611	3	110 9	100		160
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-	160
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-	160
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-	160
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-	160

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594			
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-	20
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-	20
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	20
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-	20
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	20
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562			
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	115
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	115
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3		N	-0-	115
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	115
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	115
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	115

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-	143
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	143
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 3		N	-0-	143
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-	143
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	143
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-	143

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241		
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-	140
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	140
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	140
*03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	140

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-	122
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	122
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-	122
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	122
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	122
*03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	122

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 4		RRCID -> 158940		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7526 - 7559		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #: 4634		RRCID -> 158956		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7768		
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-	271
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	271
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		N	-0-	271
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-	271
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	271
*03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-	271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 4455		RRCID -> 159080		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8025 - 8098		
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-	40
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-	40
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-	40
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-	40
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3		N	-0-	40
*03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-	40

DUKE, C.C. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 159517		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7668 - 7705		
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3		N	-0-	170
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-	170
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	696 3		N	-0-	170
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-	170
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-	170
*03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3		N	-0-	170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 159569		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-		170
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		170
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	574	3	N	-0-		170
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		170
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		170
*03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		170

DUKE, C. C.		WELL #: 6		RRCID -> 160475		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7493 - 7556			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GINTER, MARTHA		WELL #: 5458		RRCID -> 160804		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 8004			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524			
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		108
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		108
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		108
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		108
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		108
*03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596			
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		45
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		45
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		45
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		45
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		45
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		45

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7511 - 7536				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7550 - 7602				
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			60
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			60
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-			60
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			60
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			60
*03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	879	3	220	9	N	200	200	1	60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7926 - 7987				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7405 - 9079				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7624 - 7700				
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	279	3	11	9	N	10			55
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			55
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-			55
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			55
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			55
*03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-			55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8036 - 8106				
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			147
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			147
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-			147
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			147
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			147
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8000				
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			162
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			162
12	682 N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-			162
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			162
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			162
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-			162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7381 - 7478	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-		92
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		92
12	341 N	124	-0-	-217	-0-	124 3		N	-0-		92
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		92
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-		92
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		92

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7582 - 7610	
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1129 3	19 9	N	17		92
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3		N	-0-		92
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 3		N	-0-		92
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		92
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-		92
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		92

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8050 - 8120	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7350 - 7450	
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-		192
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-		192
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480 3		N	-0-		192
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		192
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-		192
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-		192

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7824 - 8694	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7560 - 7606	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	544 3	45 9	N	41		163
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-		163
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541 3		N	-0-		163
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		163
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-		163
*03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-		163

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7492 - 7560	
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 3		N	-0-		162
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-		162
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	554 3		N	-0-		162
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-		162
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		162
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-		162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626								
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					182
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					182
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					182
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					182
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					182
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					182

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570								
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					141
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					141
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					141
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					141
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					141
*03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					141

KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854								
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					15
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					15
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					15
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					15
*03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253					337
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610								
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	589	3	15	9	N	14					141
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					141
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					141
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					141
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					141
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					141

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303								
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1211	3	81	9	N	74	188	1			60
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1021	3	125	9	N	114					174
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					174
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					174
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					174
*03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					174

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PARKER				WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	

BORN, ALEX "B"				WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482							
10	3100 N	9321	-0-	6221	6221	9321	3			N	-0-					203	
11	3000 N	9321	-0-	6321	12542	9321	3			N	-0-					203	
12	3100 N	849	-0-	-2251	10291	849	3			N	-0-					203	
01	3100 N	779	-0-	-2321	7970	779	3			N	-0-					203	
02	8507 X	537	-0-	-7970		537	3			N	-0-					203	
03	992 X	836	-0-	-156		836	3			N	-0-					203	

DUKE				WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580							
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					213	
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					213	
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2118	3	206	9	N	187	187	1			213	
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					213	
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					213	
*03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					213	

PIPER, OLA O. 688				WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683							
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1007	3	65	9	N	59					199	
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					199	
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					199	
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					199	
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					199	
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					199	

CROSSLEY ESTATE				WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

FAIR				WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
BROYLES UNIT		WELL #:		4959	RRCID ->	173554	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7498 -	7528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #:		4810	RRCID ->	174240	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7520 -	7579	
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			155
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			155
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	426	3			N	-0-			155
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			155
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			155
*03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			155

BARTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	175046	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	7744 -	7860	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARTON TRUST		WELL #:		2379	RRCID ->	175190	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7830 -	7900	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2418	RRCID ->	175556	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	8251	PERF.	7976 -	8026	
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			139
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			139
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			139
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			139
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			139
*03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	682	3	832	9	N	756			774

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #:		3366	RRCID ->	175557	COMPL. DATE	10/20/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8219 -	8294	
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-			969
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			969
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-			969
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-			969
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			969
*03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			969

PIPER, OLA O.		WELL #:		14	RRCID ->	175799	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7732 -	7793	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
PIPER		WELL #:		3	RRCID ->	175996	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 7779 - 7814	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #:		2333	RRCID ->	178536	COMPL. DATE	05/29/2000	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8170 - 8236	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

BRADFORD		WELL #:		6775	RRCID ->	181882	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7576 - 7616	
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-		45
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-		45
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-		45
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-		45
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-		45
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-		55

BORN, ALEX -E-		WELL #:		5	RRCID ->	182382	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7440 - 7514	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #:		3419	RRCID ->	182646	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7973 - 8079	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-		68
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		68
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3		N	-0-		68
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		68
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		68
*03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		68

BARTON TRUST		WELL #:		3379	RRCID ->	182755	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7759 - 7827	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-		67
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-		67
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		67
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		67
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3		N	-0-		67
*03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-		67

ABRAHAM, TOM		WELL #:		4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7866 - 7924	
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-		53
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-		53
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181		PERF. 8022 - 8052					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8242 - 8307					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8072 - 8140					
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				53
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				53
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-				53
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-				53
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-				53
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-				53

BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7832 - 7841					
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-				45
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-				45
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-				45
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-				45
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-				45
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-				45

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547		PERF. 7974 - 8024					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7820 - 7829					
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				33
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				33
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-				33
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				33
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 7866 - 7938					
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-				15
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-				15
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-				15
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-				15
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-				15
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-				15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860								
10	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					160
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					160
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					160
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					160
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					160
*03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					160

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					70
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					70

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367								
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					120
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					120
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					120
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					120
02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					120
*03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1885	3	270	9	N	245	192	1			173

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010								
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
PIPER 776		WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 3		N	-0-			192
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 3		N	-0-			192
12	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745 3		N	-0-			192
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3		N	-0-			192
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-			192
*03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 3		N	-0-			192

REDELSPERGER 900		WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7676 - 9677		
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			92
11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3		N	-0-			92
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-			92
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			92
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			92
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		N	-0-			92

MANDALEK 867		WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9187		
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3		N	-0-			120
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-			120
12	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230 3		N	-0-			120
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			120
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-			120
*03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-			120

AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667		PERF. 7562 - 7665		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3		N	-0-			200
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			200
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			200
*03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			200

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7800 - 9552		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8032 - 9151		
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3		N	-0-			59
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			59
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-			59
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3		N	-0-			59
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			59
*03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615 3		N	-0-			59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8009 - 9700		
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			221
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			221
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269 3		N	-0-			221
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3		N	-0-			221
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-			221
*03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			221

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	150
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-	150
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-	150
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	150
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-	150
*03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-	150

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3	N	-0-	172
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-	172
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3	N	-0-	172
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	172
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-	172
*03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-	172

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407		
10	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3	N	-0-	94
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-	94
12	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3	N	-0-	94
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-	94
02	2800 N	3676	-0-	876	-0-	3676	3	N	-0-	94
*03	3100 N	2789	-0-	-311	-0-	2789	3	N	-0-	94

BORN, ALEX "E"		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671		
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-	12
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3	N	-0-	12
12	1271 N	838	-0-	-433	-0-	838	3	N	-0-	12
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-	12
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-	12
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-	12

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382		
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-	114
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3	N	-0-	114
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-	114
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3	N	-0-	114
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-	114
*03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3	N	-0-	114

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374		
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	58
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-	58
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	58
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-	58
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	58
*03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	58

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260								
PIPER, OLA O		WELL #:	22	RRCID ->	202818	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7684	PERF. 8278 - 9979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		220
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		220
12		868 N	855	-0-	-13	-0-	855 3	N	-0-		220
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3	N	-0-		220
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-		220
*03		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	888 3	218 9 N	198	198 1	220

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #:	6810	RRCID ->	202903	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 8069 - 9650	
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		30
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-		30
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	151 3	N	-0-		30
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3	N	-0-		30
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		30
*03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		30

MARTIN, J. B.		WELL #:	6809	RRCID ->	202904	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	7638	PERF. 7933 - 8478	
10		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		173
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3	N	-0-		173
12		1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865 3	N	-0-		173
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3	N	-0-		173
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3	N	-0-		173
*03		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3	N	-0-		173

SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #:	5457	RRCID ->	202905	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	8083	PERF. 8513 - 9572	
10		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		38
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		38
12		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 3	N	-0-		38
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		38
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		38
*03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-		38

BORN, ALEX ET AL		WELL #:	4373	RRCID ->	202908	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8438 - 9463	
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-		79
11		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		79
12		868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		79
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		79
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		79
*03		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		79

OLA		WELL #:	9721	RRCID ->	203965	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	7658	PERF. 8174 - 9601	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:	5377	RRCID ->	204077	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 8069 - 9900	
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		138
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		138
12		620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3	N	-0-		138
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		138
02		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		138
*03		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		138

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683		PERF. 8154 - 9585	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493 3		N	-0-		462
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-		462
12	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	2382 3		N	-0-		462
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2133 3	418 9	N	380	402 1	440
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-		440
*03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-		440

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 8048 - 9067	
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-		320
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-		320
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1372 3	229 9	N	208	208 1	320
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		320
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-		320
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-		320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 7964 - 9482	
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3		N	-0-		15
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3		N	-0-		15
12	1209 N	659	-0-	-550	-0-	659 3		N	-0-		15
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-		15
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3		N	-0-		15
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		15

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 8308 - 9705	
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3		N	-0-		83
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-		83
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		83
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		83
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		83
*03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-		83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585		PERF. 7865 - 9447	
10	558 X	361	-0-	-197	-0-	361 2		N	-0-		323
11	390 X	342	-0-	-48	-0-	342 2		N	-0-		323
12	310 X	241	-0-	-69	-0-	241 2		N	-0-		323
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		323
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		323
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543		PERF. 7620 - 9222	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528		PERF. 7830 - 9722	
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	81 3	22 9	N	20		192
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		192
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		192
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		192
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		192
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		192

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913								
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	444	3	243	9	N	221					336
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					336
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					336
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					336
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					336
*03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803								
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					90
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					90
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					90
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					90
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					90
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	814	3	166	9	N	151	201	1			40

WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552								
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					167
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					167
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					167
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					167
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					167
*03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727								
10	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					37
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					37
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-					37
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					37
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					37
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999		PERF. 8457 - 9516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-			17
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-			17
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			17
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			17
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-			17
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			17

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627		PERF. 8040 - 8882				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 8000 - 10142				
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-			235
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			235
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			235
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			235
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-			235
*03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			235

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036		PERF. 8372 - 9882				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537		PERF. 7700 - 9482				
10	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-			87
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-			87
12	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	2716	3			N	-0-			87
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-			87
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-			87
*03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-			87

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027		PERF. 8400 - 9768				
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2107	3	34	9	N	31			115
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-			115
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			115
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-			115
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			115
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			115

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599		PERF. 7963 - 9732				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602								
10	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					153
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					153
12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					153
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					153
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					153
*03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					153

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAURIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636								
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					320
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					320
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					320
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					320
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					320
*03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					320

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 4370		RRCID -> 205328		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 892		WELL #: 6H		RRCID -> 206740		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802								
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					202
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					202
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					202
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					202
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					202
*03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					202

BLACKMORE 367		WELL #: 4		RRCID -> 207666		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942								
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					198
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					198
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3			N	-0-					198
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					198
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					198
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					198

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 6812		RRCID -> 208109		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3		N	-0-			122
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 3		N	-0-			122
12	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 3		N	-0-			122
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 3		N	-0-			122
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-			122
*03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			122

BARTON TRUST 379		WELL #: 6H		RRCID -> 208319		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742			
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			42
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 3		N	-0-			42
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 3		N	-0-			42
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			42
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3		N	-0-			42
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			42

WILLENE 376		WELL #: 6 H		RRCID -> 208922		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982			
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	865 3	442 9	N	402			462
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			462
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			462
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-			462
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			462
*03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			462

KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748			
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 3		N	-0-			280
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			280
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-			280
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			280
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			280
*03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-			280

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312			
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	892 3	70 9	N	64			191
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			191
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898 3		N	-0-			191
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			191
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			191
*03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			191

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301			
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3		N	-0-			242
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			242
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-			242
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			242
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-			242
*03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3		N	-0-			242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611			
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			45
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			45
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			45
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			45
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			45
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482		
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3	N	-0-		68
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3	N	-0-		68
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 3	N	-0-		68
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	N	-0-		68
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3	N	-0-		68
*03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775		
10	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 3	N	-0-		120
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		120
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 3	N	-0-		120
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3	N	-0-		120
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-		120
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		120

GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
10	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 3	N	-0-		324
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-		324
12	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263 3	N	-0-		324
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	N	-0-		324
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		324
*03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3	N	-0-		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054		
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-		152
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		152
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 3	N	-0-		152
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		152
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		152
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3	N	-0-		64
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		64
12	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1301 3	N	-0-		64
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		64
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		64
*03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3	N	-0-		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		220
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		220
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-		220
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		220
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		220
*03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		220

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611		PERF. 7901 - 9358	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		53
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		53
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		53
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		53
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		53
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	N	-0-		53

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663		PERF. 7974 - 9484	
10	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1937	3	112 9	N	102	242
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-	242
12	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905	3		N	-0-	242
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-	242
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3		N	-0-	242
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-	242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618		PERF. 7940 - 9104	
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-	336
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3		N	-0-	336
12	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795	3		N	-0-	336
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-	336
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-	336
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-	336

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 7810 - 9312	
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2028	3	11 9	N	10	235
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3		N	-0-	235
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-	235
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-	235
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3		N	-0-	235
*03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-	235

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7949 - 9490	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7570 - 9794	
10	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-	237
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3		N	-0-	237
12	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2292	3		N	-0-	237
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3		N	-0-	237
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3		N	-0-	237
*03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3		N	-0-	237

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7850 - 8702	
10	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-	200
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-	200
12	2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2725	3		N	-0-	200
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3		N	-0-	200
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		N	-0-	200
*03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3		N	-0-	200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514						
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-				76
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-				76
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-				76
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-				76
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-				76
*03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-				76

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006			TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293						
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-				148
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-				148
12	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3			N	-0-				148
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-				148
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-				148
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-				148

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494						
10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2666	3	8	9	N	7				17
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-				17
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				17
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-				17
02	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-				17
*03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-				17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006			TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206						
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-				310
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-				310
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-				310
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-				310
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-				310
*03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-				310

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
GEX "A" WELL #: 3888 RRCID -> 221271 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180

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

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 5962 RRCID -> 225208 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265

10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					247
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					247
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					247
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					247
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					247
*03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2241	3	58	9	N	53					300

STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					80
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					80
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					80
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					80
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					80
*03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	698	3	428	9	N	389	196	1			273

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					80
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					80
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					80
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					80
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					80
*03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					80

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					45
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					45
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					45
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					45
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					45
*03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588								
10	1953	X	805	-0-	-1148	-0-	805	3		N	-0-					186
11	1470	X	652	-0-	-818	-0-	652	3		N	-0-					186
12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3		N	-0-					186
01	3100	N	4972	-0-	1872	-0-	1872	4404	3	568	9	N	516	369	1	333
02	2800	N	3504	-0-	704	-0-	2576	3504	3			N	-0-			333
*03	3100	N	3467	-0-	367	-0-	2943	3467	3			N	-0-			333

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545								
10	2672	N	2623	-0-	-49	-0-	2623	3		N	-0-					447
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-					447
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	-0-		N	-0-					447
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	-0-		N	-0-					447
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-	-0-	-0-		N	152	152	1			447
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-	-0-		N	-0-					447

BARTON, JO ETAL		WELL #: 5511H		RRCID -> 234471		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8290 - 12098								
10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		N	-0-					159
11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-					159
12	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3		N	-0-					159
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3		N	-0-					159
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-					159
*03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-					159

AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 4513H		RRCID -> 234761		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8506 - 11930								
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-		N	-0-					99
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					99
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					99
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					99
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					99
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					99

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 5371		RRCID -> 235435		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8687 - 12019								
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-					157
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-					157
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	-0-		N	196	196	1			157
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-					157
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3		N	-0-					157
*03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-					157

BROYLES UNIT		WELL #: 5959H		RRCID -> 235849		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7894 - 11568								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 4512H		RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8452 - 12191	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-		137
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-		137
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-		137
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		137
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		137
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-		137

WEIS, CARY NELL		WELL #: 5H		RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8408 - 12112	
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		242
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-		242
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-		242
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3		N	-0-		242
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-		242
*03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-		242

ANTHONY, ANITA B.		WELL #: 6372H		RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8635 - 12304	
10	2666 X	2493	-0-	-173	-0-	2461	3	32 9	N	29	195 1	115
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2371	3	183 9	N	166		281
12	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	2406	3		N	-0-		281
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2561	3	25 9	N	23	203 1	101
02	2240 X	2122	-0-	-118	-0-	2122	3		N	-0-		101
03	2635 X	2406	-0-	-229	-0-	2406	3		N	-0-		101

HANSHU ET AL		WELL #: 6726		RRCID ->	238346	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7514	PERF.	7820 - 9394	
10	14B2 EXT	1064	-0-	1064	1064	1064	3		N	-0-		173
11	14B2 EXT	1064	-0-	1064	2128	1064	3		N	-0-		173
12	14B2 EXT	1908	-0-	1908	4036	1908	3		N	-0-		173
01	14B2 EXT	1765	-0-	1765	5801	1765	3		N	-0-		173
02	14B2 EXT	1203	-0-	1203	7004	1203	3		N	-0-		173
*03	8015 X	1011	-0-	-7004	-0-	1011	3		N	-0-		173

PIPER		WELL #: 5689H		RRCID ->	238800	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	8243 - 11849	
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-		370
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		370
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-		370
01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-		370
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-		370
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-		370

FREEMAN, ELODA A.		WELL #: 4334H		RRCID ->	242591	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	8515 - 12156	
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1873	3	54 9	N	49	158 1	150
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1505	3	120 9	N	109		259
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-		259
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-		259
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-		259
*03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-		259

LITTLE, J. A. DR. "B"		WELL #: 6454H		RRCID ->	242594	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8462 - 12258	
10	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604	3		N	-0-		160
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-		160
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-		160
01	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-		160
02	2520 X	2135	-0-	-385	-0-	2135	3		N	-0-		160
*03	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-		160

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
SMITH, VESTER		WELL #: 5700H		RRCID -> 243156		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7789		PERF. 8212 - 12078						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			451	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			451	
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			451	
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			451	
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			451	
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			451	

SMITH, VESTER		WELL #: 4700H		RRCID -> 245233		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 7713		PERF. 8521 - 11886						
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2652	3	56	9	N	51	196	1	700
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2498	3	160	9	N	145			845
12	2232 N	2182	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-			845
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-			845
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3	207	9	N	188	188	1	845
*03	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-			845

PIPER		WELL #: 2690H		RRCID -> 245484		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 8233 - 10280						
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-			344
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			344
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			344
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			344
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			344
*03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-			344

GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675		PERF. 7579 - 7628						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7750 - 7774						
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			162
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			162
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			162
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			162
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-			162
*03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-			162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8398 - 9346						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7428 - 7696						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	153				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
REDELSPERGER 900		WELL #:		5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7478 - 7526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-	125
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-	125
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-	125
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197				N	-0-	125
02	SWR 10	637	-0-	637	183834	637	3		N	-0-	125
03	SWR 10	649	-0-	649	184483	649	3		N	-0-	125

GEX, LUTIE W.		WELL #:		3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 7546 - 7593
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

CROSSLEY ESTATE		WELL #:		4255H	RRCID ->	279487	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	8258	PERF. 8878 - 12928
10	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-	115
11	8670 X	8122	-0-	-548	-0-	8122	2		N	-0-	115
12	8928 X	8185	-0-	-743	-0-	8185	2		N	-0-	115
01	8928 X	8404	-0-	-524	-0-	8404	2		N	-0-	115
02	7756 X	7562	-0-	-194	-0-	7562	2		N	-0-	115
03	8401 X	8126	-0-	-275	-0-	8126	2		N	-0-	115

MURPHY, W.A. --B-		WELL #:		4274H	RRCID ->	280464	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	8264	PERF. 8530 - 13479
10	13485 X	12052	-0-	-1433	-0-	12052	3		N	-0-	191
11	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-				N	-0-	191
12	12958 X	11822	-0-	-1136	-0-	11822	2		N	-0-	191
01	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2		N	-0-	191
02	11648 X	11094	-0-	-554	-0-	11094	2		N	-0-	191
03	12059 X	9928	-0-	-2131	-0-	9928	2		N	-0-	191

FREEMAN, ELODA ET AL		WELL #:		5H	RRCID ->	280622	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8255	PERF. 8683 - 13185
10	6634 X	6132	-0-	-502	-0-	6132	2		N	-0-	257
11	6420 X	5923	-0-	-497	-0-	5923	2		N	-0-	257
12	6603 X	6030	-0-	-573	-0-	6030	2		N	-0-	257
01	6448 X	6116	-0-	-332	-0-	6113	2	3 9	N	3	91
02	5824 X	5487	-0-	-337	-0-	5487	2		N	-0-	91
03	6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5501	2	281 9	N	255	162 1

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4283H	RRCID ->	280725	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 9100 - 13486
10	7347 X	4967	-0-	-2380	-0-	4494	2	473 9	N	430	365 1
11	7830 X	7362	-0-	-468	-0-	7252	2	110 9	N	100	725
12	8091 X	7341	-0-	-750	-0-	6791	2	550 9	N	500	788 1
01	8091 X	6732	-0-	-1359	-0-	6358	2	374 9	N	340	597 1
02	7308 X	5236	-0-	-2072	-0-	5236	2		N	-0-	180
03	7502 X	6376	-0-	-1126	-0-	6207	2	169 9	N	154	334

COWAN, R. H. JR ALLOCATION		WELL #:		5463H	RRCID ->	280771	COMPL. DATE	05/17/2017	TOTAL DEPTH	7943	PERF. 8415 - 15181
10	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-	147
11	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-	147
12	2170 X	1852	-0-	-318	-0-	1852	2		N	-0-	147
01	2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1867	2		N	-0-	147
02	2380 X	1594	-0-	-786	-0-	1594	2		N	-0-	147
03	2077 X	1763	-0-	-314	-0-	1763	2		N	-0-	147

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
KING, HARRY L		WELL #:		5064H	RRCID ->	281378	COMPL. DATE	08/20/2016	TOTAL DEPTH	7901	PERF.	9885 - 13175	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		9331 X	6748	-0-	-2583	-0-	6748 2		N	-0-			282
11		9030 X	3588	-0-	-5442	-0-	3588 2		N	-0-			282
12		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450 2		N	-0-			282
01		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11622 2	266 9	N	242	407 1		117
02		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172 2		N	-0-			117
*03		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597 2		N	-0-			117

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
WHEELER, DOROTHY				WELL #:	1369	RRCID ->	096968	COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

RANKIN, W. S.				WELL #:	1368	RRCID ->	096969	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			6
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			6
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-			6
01		372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-			6
02		336 N	329	-0-	-7	-0-	329 2		N	-0-			6
03		372 N	354	-0-	-18	-0-	354 2		N	-0-			6

RANKIN, W. S.				WELL #:	2	RRCID ->	146305	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	31 1	234 2	N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	30 1	224 2	N	-0-			-0-
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	31 1	238 2	N	-0-			-0-
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	28 1	214 2	N	-0-			-0-
03		279 N	251	-0-	-28	-0-	31 1	220 2	N	-0-			-0-

SCOTT, OLLIE				WELL #:	2	RRCID ->	146312	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			22
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			22
12		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 2		N	-0-			22
01		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		N	-0-			22
02		112 N	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-			22
03		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			22

WHEELER, DOROTHY				WELL #:	2	RRCID ->	146314	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
12		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-			-0-
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LONE TREE OIL & GAS LLC //CONT.// 507473
OLLIE SCOTT 336 WELL #: 3H RRCID -> 209522 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8425 - 10802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					40
11	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964	2			N	-0-					40
12	1333 N	241	-0-	-1092	-0-	241	2			N	-0-					40
01	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2			N	-0-					40
02	896 N	448	-0-	-448	-0-	448	2			N	-0-					40
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					40

WHEELER 369 WELL #: 3H RRCID -> 209523 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8500 - 10362

10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1378	2	23	9	N	21					95
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	2	22	9	N	20					115
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	808	2	18	9	N	16					131
01	806 N	30	-0-	-776	-0-	30	2			N	-0-					131
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15					146
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					146

WHEELER 369 WELL #: 4H RRCID -> 211934 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8227 - 10262

10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					83
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					83
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2	2	9	N	2					85
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2	6	9	N	5					90
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	N	2					92
*03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					92

WHEELER 369 WELL #: 5H RRCID -> 213905 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					137

OLLIE SCOTT 336 WELL #: 5H RRCID -> 213909 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332

10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					17
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					17
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					17
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					17
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17

WHEELER 369 WELL #: 6H RRCID -> 218207 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782

10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2613	2	21	9	N	19					55
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20	9	N	18					73
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	N	12					85
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	2	6	9	N	5					90
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	N	5					95
*03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					97

SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 6H RRCID -> 219404 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958

10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
TUBB -424-				WELL #: 1		RRCID -> 083447		COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	1			173
							1	9							
11		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1419	2	N	-0-			173
12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-			173
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1521	2	N	-0-			173
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	2	N	-0-			173
*03		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-			173

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963				
10		682 N	582	-0-	-100	-0-	31	1	551	2	N	-0-			174
11		600 N	523	-0-	-77	-0-	30	1	493	2	N	-0-			174
12		585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-			174
01		589 N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-			174
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-			174
03		589 N	10	-0-	-579	-0-	10	1			N	-0-			174

TUBB -423-				WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020				
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	31	1	9	2	N	-0-			177
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-			177
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	31	1	10	2	N	-0-			177
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-			177
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-			177
*03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	-0-			177

PUNDT				WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912				
10		806 N	610	-0-	-196	-0-	31	1	579	2	N	-0-			23
11		690 N	607	-0-	-83	-0-	30	1	577	2	N	-0-			23
12		682 N	622	-0-	-60	-0-	31	1	591	2	N	-0-			23
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-			23
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	N	-0-			23
03		620 N	616	-0-	-4	-0-	31	1	585	2	N	-0-			23

DIXON, M.				WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392				
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-			76
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-			76
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-			76
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	2	N	-0-			76
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	-0-			76
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-			76

AKERS				WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539				
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	77	1	501	2	N	-0-			44
11		540 N	528	-0-	-12	-0-	79	1	449	2	N	-0-			44
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	492	2	N	-0-			44
01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	91	1	527	2	N	-0-			44
02		555 N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	472	2	N	-0-			44
*03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	544	2	N	-0-			44

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-			31	1	921	2	N	-0-		94
11	930 N	909	-0-	-21	-0-			30	1	879	2	N	-0-		94
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-			31	1	944	2	N	-0-		94
01	961 N	944	-0-	-17	-0-			31	1	913	2	N	-0-		94
02	840 N	829	-0-	-11	-0-			28	1	801	2	N	-0-		94
03	961 N	911	-0-	-50	-0-			31	1	880	2	N	-0-		94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074						
10	465 N	458	-0-	-7	-0-			31	1	427	2	N	-0-		-0-
11	420 N	400	-0-	-20	-0-			30	1	370	2	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-			31	1	451	2	N	-0-		-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-			31	1	449	2	N	-0-		-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-			28	1	399	2	N	-0-		-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-			31	1	436	2	N	-0-		-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153						
10	713 N	689	-0-	-24	-0-			31	1	658	2	N	-0-		187
11	690 N	669	-0-	-21	-0-			30	1	639	2	N	-0-		187
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-			31	1	680	2	N	-0-		187
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-			31	1	669	2	N	-0-		187
02	616 N	614	-0-	-2	-0-			28	1	586	2	N	-0-		187
03	713 N	676	-0-	-37	-0-			31	1	645	2	N	-0-		187

BURCHFIEL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091067		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7522 - 7553						
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-			46	1	145	2	N	-0-		27
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-			45	1	140	2	N	-0-		27
12	186 N	184	-0-	-2	-0-			45	1	139	2	N	-0-		27
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-			48	1	152	2	N	-0-		27
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-			43	1	125	2	N	-0-		27
03	186 N	182	-0-	-4	-0-			48	1	134	2	N	-0-		27

BURCHFIEL		WELL #: 2		RRCID -> 100037		COMPL. DATE 04/20/1982			TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7530 - 7582						
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-			57	1	262	2	N	-0-		81
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-			57	1	244	2	N	-0-		81
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-			57	1	253	2	N	-0-		81
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-			60	1	256	2	N	-0-		81
02	280 N	261	-0-	-19	-0-			52	1	209	2	N	-0-		81
03	310 N	296	-0-	-14	-0-			59	1	237	2	N	-0-		81

PUNDT		WELL #: 2		RRCID -> 101376		COMPL. DATE 07/12/1982			TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7858 - 7930						
10	465 N	277	-0-	-188	-0-			31	1	246	2	N	-0-		117
11	450 N	325	-0-	-125	-0-			30	1	295	2	N	-0-		117
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-			31	1	435	2	N	-0-		117
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-			31	1	722	2	N	-0-		117
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-			28	1	471	2	N	-0-		117
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-			31	1	527	2	N	-0-		117

BRIGHAM -795-		WELL #: 1		RRCID -> 111669		COMPL. DATE 01/31/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7650 - 7680						
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-			45	1	175	2	N	-0-		67
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-			44	1	125	2	N	-0-		67
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-			42	1	104	2	N	-0-		67
01	217 N	127	-0-	-90	-0-			40	1	87	2	N	-0-		67
02	168 N	101	-0-	-67	-0-			36	1	65	2	N	-0-		67
03	155 N	141	-0-	-14	-0-			43	1	98	2	N	-0-		67

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
FLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 119698		COMPL. DATE 12/12/1985			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7656 - 7682		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	41 1	108 2	N	-0-	174
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	40 1	93 2	N	-0-	174
12		155 N	149	-0-	-6	-0-	42 1	107 2	N	-0-	174
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	41 1	90 2	N	-0-	174
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	36 1	69 2	N	-0-	174
03		155 N	129	-0-	-26	-0-	42 1	87 2	N	-0-	174

BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568		
10		434 N	372	-0-	-62	-0-	59 1	313 2	N	-0-	61
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	53 1	309 2	N	-0-	61
12		434 N	390	-0-	-44	-0-	55 1	335 2	N	-0-	61
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	69 1	332 2	N	-0-	61
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	58 1	284 2	N	13	74
							14 9				
03		403 N	362	-0-	-41	-0-	68 1	294 2	N	-0-	74

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501		
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	31 1	490 2	N	-0-	80
11		510 N	499	-0-	-11	-0-	30 1	469 2	N	-0-	80
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	N	-0-	80
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	31 1	488 2	N	-0-	80
02		476 N	475	-0-	-1	-0-	28 1	447 2	N	-0-	80
03		527 N	477	-0-	-50	-0-	31 1	446 2	N	-0-	80

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904		
10		884 N	884	-0-	-0-	-0-	31 1	853 2	N	-0-	142
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	811 2	N	-0-	142
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2	N	-0-	142
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	31 1	849 2	N	-0-	142
02		784 N	769	-0-	-15	-0-	28 1	741 2	N	-0-	142
03		899 N	816	-0-	-83	-0-	31 1	785 2	N	-0-	142

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917		
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	31 1	305 2	N	-0-	128
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	30 1	289 2	N	-0-	128
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	31 1	308 2	N	-0-	128
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	31 1	285 2	N	-0-	128
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	28 1	249 2	N	-0-	128
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	31 1	274 2	N	-0-	128

TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080		
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	31 1	407 2	N	4	167
							4 9				
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	-0-	167
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	343 2	N	-0-	167
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	31 1	345 2	N	-0-	167
02		392 N	317	-0-	-75	-0-	28 1	289 2	N	-0-	167
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	31 1	290 2	N	-0-	167

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	1	N	-0-		44
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-		44
12	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	1	N	-0-		44
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1 2 N	-0-		44
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1 2 N	-0-		44
*03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1 2 N	-0-		44

TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288		
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	31	1	105 2 N	-0-		102
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101 2 N	-0-		102
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	147 2 N	-0-		102
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160 2 N	-0-		102
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	28	1	152 2 N	-0-		102
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165 2 N	-0-		102

TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200		
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353 2 N	-0-		163
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	30	1	325 2 N	-0-		163
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350 2 N	-0-		163
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344 2 N	-0-		163
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321 2 N	-0-		163
*03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364 2 N	-0-		163

BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532		
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	35	1	42 2 N	-0-		109
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	36	1	52 2 N	-0-		109
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	36	1	49 2 N	-0-		109
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49 2 N	-0-		109
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	31	1	24 2 N	-0-		109
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	34	1	20 2 N	-0-		109

SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024		
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	31	1	1266 2 N	17		117
						19	9				
11	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	30	1	1183 2 N	-0-		117
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1218 2 N	23		140
						25	9				
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1232 2 N	-0-		140
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	28	1	1038 2 N	35		175
						39	9				
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1308 2 N	18		193
						20	9				

BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548		
10	310 N	259	-0-	-51	-0-	52	1	207 2 N	-0-		37
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	54	1	232 2 N	-0-		37
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272 2 N	-0-		37
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	241 2 N	-0-		37
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226 2 N	-0-		37
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	61	1	238 2 N	-0-		37

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	59	1	276	2	N	92
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	N	92
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	92
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	92
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	92
*03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	101
						10	9				

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7746 - 7786		
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	257
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	257
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	33	1	59	2	N	257
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	N	257
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	N	257
*03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	N	257

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7718 - 8226		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85

BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7528 - 7556		
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	53	1	222	2	N	138
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	138
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	304	2	N	138
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	138
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	138
*03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	74	1	343	2	N	138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7886 - 7957		
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	31	1	444	2	N	152
						2	9				
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	30	1	389	2	N	152
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	152
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	152
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	152
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	152

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7538 - 7584		
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	45	1	181	2	N	108
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	2	N	108
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	N	108
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	N	108
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	51	1	200	2	N	108
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	57	1	213	2	N	108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 -	9280
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		682 N	445	-0-	-237	-0-	30 1	415 2	N	-0-		32	
11		480 N	255	-0-	-225	-0-	20 1	235 2	N	-0-		32	
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	31 1	382 2	N	-0-		32	
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	31 1	360 2	N	-0-		32	
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	28 1	366 2	N	-0-		32	
*03		560 N	560	-0-	-0-	-0-	31 1	529 2	N	-0-		32	

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 -	9301
10		1054 N	1037	-0-	-17	-0-	31 1	1006 2	N	-0-		87	
11		1050 N	902	-0-	-148	-0-	30 1	872 2	N	-0-		87	
12		992 N	986	-0-	-6	-0-	31 1	955 2	N	-0-		87	
01		1023 N	933	-0-	-90	-0-	31 1	902 2	N	-0-		87	
02		840 N	788	-0-	-52	-0-	28 1	760 2	N	-0-		87	
03		992 N	889	-0-	-103	-0-	31 1	858 2	N	-0-		87	

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 -	9028
10		7 N	3	-0-	-4	-0-	1 1	2 2	N	-0-		147	
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-		147	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-		147	
01		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		147	
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-		147	
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-		147	

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 -	7540
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		80	
11		13 N	10	-0-	-3	-0-	10 1		N	-0-		80	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		80	
01		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-		80	
02		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 1		N	-0-		80	
*03		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-		80	

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	222871	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 -	7294
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	13 1	34 2	N	35		147	
							39 9						
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	26 1	18 2	N	5		152	
							6 9						
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	14 1	33 2	N	26		178	
							29 9						
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	16 1	19 2	N	-0-		178	
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	36 2	N	39		217	
							43 9						
*03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	24 1	21 2	N	1	188 1	30	
							1 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
GILSON		WELL #: 2		RRCID -> 223337		COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	123	1	910	2	N	8		198
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	124	1	853	2	N	14		212
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	122	1	892	2	N	15		227
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	125	1	833	2	N	10		237
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	114	1	745	2	N	11	195 1	53
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	138	1	859	2	N	22		75

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5311		RRCID -> 224715		COMPL. DATE 04/10/2007				TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265			
10	961 N	944	-0-	-17	-0-	31	1	885	2	N	25		204
11	930 N	916	-0-	-14	-0-	30	1	851	2	N	32		236
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	N	38		274
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	31	1	844	2	N	13		287
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	28	1	742	2	N	10		297
*03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30	1	908	2	N	64	185 1	176

PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007				TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7761			
10	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	148	1	1157	2	N	3	186 1	71
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	150	1	1095	2	N	13		84
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	163	1	1295	2	N	15		99
01	1302 N	722	-0-	-580	-0-	101	1	621	2	N	-0-		99
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	152	1	1077	2	N	3		102
*03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	203	1	1385	2	N	7		109

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007				TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7596 - 7632			
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	66	1	351	2	N	-0-		121
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	61	1	287	2	N	-0-		121
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	62	1	300	2	N	-0-		121
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	68	1	328	2	N	-0-		121
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	2	N	-0-		121
*03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	70	1	318	2	N	-0-		121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	49 1	182 2	N	15			259
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	17 9	151 2	N	3	190 1		72
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	47 1	191 2	N	-0-			72
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	3 9	160 2	N	-0-			72
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	50 1	139 2	N	-0-			72
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	49 1	171 2	N	3			75
						3 9						

FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664		
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	359 1	3256 2	N	5			109
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	6 9	2989 2	N	-0-			109
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	349 1	3127 2	N	31			140
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	34 9	2974 2	N	22			162
02	2548 X	2154	-0-	-394	-0-	368 1	1864 2	N	43			205
03	2821 X	1098	-0-	-1723	-0-	24 9	942 2	N	14	191 1		28
						141 1						
						15 9						

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201		
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	7 1	46 2	N	-0-			13
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 2	N	-0-			13
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 2	N	-0-			13
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	N	-0-			13
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	6 1	23 2	N	-0-			13
*03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16 1	68 2	N	-0-			13

TRENFIELD "790"		WELL #: 3		RRCID -> 237151		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 8349 - 10074		
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	272 1	2394 2	N	88			167
11	2670 X	11	-0-	-2659	-0-	97 9	1 2	N	-0-			167
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	10 1	3112 2	N	141	181 1		127
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	348 1	2393 2	N	112			239
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	155 9	2151 2	N	88	181 1		146
03	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	302 1	2302 2	N	98			244
						123 9						
						278 1						
						97 9						
						317 1						
						108 9						

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8350 - 10695		
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	258 1	2258 2	N	27	181 1		58
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	30 9	2011 2	N	28			86
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	250 1	2202 2	N	27			113
01	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	31 9	1490 2	N	40			153
02	2072 N	1053	-0-	-1019	-0-	255 1	920 2	N	-0-			153
03	2294 N	1134	-0-	-1160	-0-	30 9	966 2	N	24			177
						197 1						
						44 9						
						133 1						
						142 1						
						26 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MURPHY, W. A. "C" WELL #: 4261H RRCID -> 241226 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-			299
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	N	-0-			299
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	1006	2	N	-0-			299
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-			299
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-			299
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-			299

BALLENTINE "B" WELL #: 8791H RRCID -> 241476 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889

10	1550 N	1204	-0-	-346	-0-	186	1	988	2	N	27			279
11	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	180	1	817	2	N	16	179	1	116
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	179	1	1338	2	N	48			164
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	186	1	1195	2	N	38			202
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	150	1	1020	2	N	25			227
03	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	184	1	860	2	N	39			266

BALLENTINE "A" WELL #: 8821H RRCID -> 242473 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072

10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	-0-			227
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	13	1	6	2	N	-0-			227
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-			227
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-			227
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	N	-0-			227
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-			227

MARTHA ANN SMITH WELL #: 6992H RRCID -> 243510 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258

C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

10	4061 X	1557	-0-	-2504	-0-	341	1	1216	2	N	-0-			357
11	4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	330	1	3768	2	N	52			409
12	4061 X	3616	-0-	-445	-0-	341	1	3253	2	N	20			429
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	341	1	3089	2	N	40			469
02	3892 X	555	-0-	-3337	-0-	66	1	476	2	N	12	182	1	299
03	4309 X	3657	-0-	-652	-0-	300	1	3336	2	N	19	175	1	143

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560									
VALENTINE SCHOENHALS			WELL #:	4561H	RRCID ->	244812	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8770 - 10491	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	4154 X	3531	-0-	-623	-0-	30	1	3501	2	N	-0-		195
11	4020 X	3271	-0-	-749	-0-	30	1	3230	2	N	10		205
12	4154 X	3893	-0-	-261	-0-	11	9						
01	4154 X	3353	-0-	-801	-0-	28	1	3852	2	N	12		217
02	3360 X	3040	-0-	-320	-0-	13	9						
03	3906 X	3794	-0-	-112	-0-	30	1	3323	2	N	-0-		217
						26	1	3005	2	N	8		225
						9	9						
						31	1	3757	2	N	5		230
						6	9						

BURCHFIEL			WELL #:	4H	RRCID ->	245021	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	7541	PERF.	8013 - 10900	
10	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	91	1	1640	2	N	-0-		286
11	1710 N	1581	-0-	-129	-0-	82	1	1499	2	N	-0-		286
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	90	1	1587	2	N	-0-		286
01	1736 N	1571	-0-	-165	-0-	89	1	1481	2	N	1		287
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1	9						
*03	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	-0-		287
						90	1	1592	2	N	-0-		287

ROGERS			WELL #:	8811H	RRCID ->	245058	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	8107 - 10270	
10	4712 X	4570	-0-	-142	-0-	496	1	4043	2	N	28		335
11	4560 X	4337	-0-	-223	-0-	31	9						
12	4619 X	4540	-0-	-79	-0-	480	1	3827	2	N	27		362
01	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	30	9						
02	4116 X	2616	-0-	-1500	-0-	496	1	3980	2	N	58		420
03	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	64	9						
						496	1	3851	2	N	35		455
						39	9						
						425	1	2185	2	N	5	183 1	277
						6	9						
						475	1	3445	2	N	15	188 1	104
						17	9						

BURCHFIEL "B"			WELL #:	5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	61	1	829	2	N	-0-		144
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1112	2	N	20		164
12	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	22	9						
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	6		170
02	1120 N	634	-0-	-486	-0-	7	9						
03	1116 N	803	-0-	-313	-0-	69	1	986	2	N	2		172
						2	9						
						51	1	583	2	N	-0-		172
						59	1	744	2	N	-0-		172

TRENFIELD "792"			WELL #:	4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080	
10	2728 X	2490	-0-	-238	-0-	255	1	2220	2	N	14		227
11	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	15	9						
12	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	261	1	2110	2	N	8		235
01	2480 X	2185	-0-	-295	-0-	9	9						
02	2240 X	1886	-0-	-354	-0-	241	1	2064	2	N	8		243
03	2480 X	2142	-0-	-338	-0-	9	9						
						248	1	1918	2	N	17		260
						19	9						
						219	1	1653	2	N	13		273
						14	9						
						261	1	1875	2	N	5	175 1	103
						6	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "A"		WELL #: 8822H		RRCID -> 246714		COMPL. DATE 12/20/2008				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	31	1	1725	2	N	20	185	1	65
11	1650 N	1388	-0-	-262	-0-	22	9	1339	2	N	17			82
12	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	30	1	1550	2	N	17			99
01	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	19	9	1521	2	N	28			127
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	20			147
03	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	28	1	1453	2	N	33			180
						22	9							
						30	1							
						19	9							
						31	1							
						31	9							
						28	1							
						22	9							
						30	1							
						36	9							

JAN		WELL #: 4373H		RRCID -> 246844		COMPL. DATE 01/07/2009				TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100				
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	31	1	966	2	N	35			380
11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	39	9	913	2	N	57	178	1	259
12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	30	1	841	2	N	72			331
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	63	9	1452	2	N	58			389
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	28	1	1325	2	N	13			402
*03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	79	9	1201	2	N	9			411
						31	1							
						64	9							
						28	1							
						14	9							
						29	1							
						10	9							

TOOTIE BARTON		WELL #: 4443H		RRCID -> 246846		COMPL. DATE 01/23/2009				TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8549 - 12028				
10	4123 X	3617	-0-	-506	-0-	31	1	3421	2	N	150	180	1	323
11	3990 X	3187	-0-	-803	-0-	165	9	3043	2	N	104			427
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	114	9	3179	2	N	113	181	1	359
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	31	1	3770	2	N	110	166	1	303
02	3276 X	2603	-0-	-673	-0-	121	9	2463	2	N	102			405
03	3627 X	3446	-0-	-181	-0-	28	1	3233	2	N	165	184	1	386
						112	9							
						31	1							
						182	9							

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 4281H		RRCID -> 247013		COMPL. DATE 10/20/2008				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8450 - 10396				
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	31	1	796	2	N	30			250
11	840 N	814	-0-	-26	-0-	33	9	754	2	N	27			277
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	30	9	787	2	N	29			306
01	868 N	838	-0-	-30	-0-	31	1	761	2	N	42			348
02	756 N	587	-0-	-169	-0-	32	9	558	2	N	1	185	1	164
03	837 N	797	-0-	-40	-0-	31	1	748	2	N	18			182
						46	9							
						28	1							
						1	9							
						29	1							
						20	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BETTY LEE "524" WELL #: 3H RRCID -> 247752 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8727 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279 N	152	-0-	-127	-0-	15 1	137 2	N	-0-			353
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20 1	198 2	N	-0-			353
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23 1	146 2	N	-0-			353
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	18 1	46 2	N	-0-			353
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	11 1	63 2	N	8			361
						9 9						
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	24 1	590 2	N	86			447
						95 9						

PRICE WELL #: 6982H RRCID -> 248749 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8347 - 11739

10	3255 X	1406	-0-	-1849	-0-	163 1	1223 2	N	18			146
						20 9						
11	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	389 1	3194 2	N	105			251
						116 9						
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	403 1	3531 2	N	95			346
						105 9						
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	386 1	3056 2	N	79			425
						87 9						
02	2940 X	2925	-0-	-15	-0-	345 1	2491 2	N	81	181 1		325
						89 9						
*03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	403 1	3169 2	N	70	180 1		215
						77 9						

VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190

10	3255 X	1572	-0-	-1683	-0-	31 1	1537 2	N	4	165 1		145
						4 9						
11	3030 X	1412	-0-	-1618	-0-	25 1	1387 2	N	-0-			145
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	31 1	2595 2	N	50			195
						55 9						
01	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	29 1	1862 2	N	39			234
						43 9						
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	28 1	2005 2	N	21			255
						23 9						
*03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	25 1	3028 2	N	126			381
						139 9						

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594

10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	31 1	482 2	N	78			455
						86 9						
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	30 1	457 2	N	20			475
						22 9						
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31 1	525 2	N	51	182 1		344
						56 9						
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31 1	516 2	N	83			427
						91 9						
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28 1	484 2	N	34			461
						37 9						
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	31 1	520 2	N	52	183 1		330
						57 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 248768		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 7935		PERF. 8303 - 9564				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	31	1	1992	2	N	204	177	1	27
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	224	9	1708	2	N	-0-			27
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	29	1	1809	2	N	-0-			27
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	30	1	1796	2	N	3			30
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	3	9							
*03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	28	1	1795	2	N	-0-			30
						31	1	1827	2	N	10			40
						11	9							

BALLENTINE "B"		WELL #: 8792H		RRCID -> 249697		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 7592		PERF. 8061 - 11520				
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	7			215
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	8	9							
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	30	1	867	2	N	14			229
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	15	9							
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	31	1	896	2	N	14			243
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	15	9							
						31	1	1048	2	N	6			249
						7	9							
						22	1	639	2	N	3			252
						3	9							
						30	1	1059	2	N	-0-			252

TUBB "424"		WELL #: 5H		RRCID -> 249704		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8184		PERF. 8677 - 11745				
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	885	2	N	-0-			226
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-			226
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	807	2	N	-0-			226
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	31	1	714	2	N	-0-			226
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	28	1	650	2	N	-0-			226
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	31	1	733	2	N	-0-			226

BURCHFIEL -A-		WELL #: 4H		RRCID -> 249895		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 7478		PERF. 8028 - 11231				
10	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	183	1	4196	2	N	59	177	1	277
11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	65	9							
12	4495 X	4192	-0-	-303	-0-	165	1	3792	2	N	50			327
01	4495 X	3875	-0-	-620	-0-	55	9							
02	4004 X	3290	-0-	-714	-0-	179	1	3973	2	N	36			363
03	4433 X	4211	-0-	-222	-0-	40	9							
						175	1	3646	2	N	49			412
						54	9							
						153	1	3098	2	N	35	179	1	268
						39	9							
						178	1	3980	2	N	48	180	1	136
						53	9							

SCHULTZ "716"		WELL #: 6H		RRCID -> 249900		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 7753		PERF. 8109 - 10764				
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	7	1	17	2	N	-0-			329
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	15	1	3	2	N	-0-			329
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-			329
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			329
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			329
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	17	1	1063	2	N	393	181	1	541
						432	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BALLENTINE "A"		WELL #: 8823H		RRCID -> 250572		COMPL. DATE 04/19/2009				TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7947 - 9380				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	31	1	1662	2	N	24			297
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	26	9	1707	2	N	61	181	1	177
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	30	1	1666	2	N	25			202
01	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	67	9	1605	2	N	28			230
02	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	31	1	1420	2	N	25			255
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	28	9	1596	2	N	32			287
						31	1							
						35	9							

BARTON "525"		WELL #: 4H		RRCID -> 253249		COMPL. DATE 08/05/2009				TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8688 - 12301				
10	1891 N	1396	-0-	-495	-0-	31	1	1318	2	N	43	174	1	276
11	1860 N	1118	-0-	-742	-0-	47	9	1051	2	N	34			310
12	1767 N	189	-0-	-1578	-0-	30	1	143	2	N	19			329
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	37	9	1891	2	N	45			374
02	1036 N	10	-0-	-1026	-0-	25	1			N	-0-			374
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21	9	361	2	N	38	174	1	238
						30	1							
						50	9							
						10	1							
						22	1							
						42	9							

TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724				
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	128	156	1	348
11	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	141	9	1256	2	N	101			449
12	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	30	1	1301	2	N	50	184	1	315
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	111	9	1273	2	N	128			443
02	1316 N	1143	-0-	-173	-0-	31	1	1001	2	N	105	183	1	365
03	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	55	9	1158	2	N	13	180	1	198
						31	1							
						141	9							
						30	1							
						111	9							
						31	1							
						55	9							
						31	1							
						141	9							
						26	1							
						116	9							
						31	1							
						14	9							

BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640				
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1	1899	2	N	190	179	1	360
11	2010 N	1887	-0-	-123	-0-	209	9	1768	2	N	82	180	1	262
12	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	29	1	1851	2	N	134			396
01	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	90	9	1761	2	N	148	181	1	363
02	1764 N	1256	-0-	-508	-0-	31	1	1183	2	N	44			407
03	2015 N	1889	-0-	-126	-0-	147	9	1708	2	N	136	186	1	357
						29	1							
						163	9							
						25	1							
						48	9							
						31	1							
						150	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	372	1	3387	2	N	129	187 1	259
						142	9						
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	395	1	3340	2	N	132	193 1	198
						145	9						
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	366	1	3288	2	N	155	193 1	160
						171	9						
01	3906 X	3721	-0-	-185	-0-	394	1	3208	2	N	108		268
						119	9						
02	3612 X	3306	-0-	-306	-0-	355	1	2819	2	N	120	200 1	188
						132	9						
03	3999 X	3899	-0-	-100	-0-	442	1	3312	2	N	132		320
						145	9						

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

10	2728 X	2522	-0-	-206	-0-	186	1	2286	2	N	45		270
						50	9						
11	2640 X	2314	-0-	-326	-0-	180	1	2093	2	N	37		307
						41	9						
12	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	176	1	2156	2	N	26		333
						29	9						
01	2573 X	2396	-0-	-177	-0-	182	1	2183	2	N	28	184 1	177
						31	9						
02	2268 X	1683	-0-	-585	-0-	138	1	1520	2	N	23		200
						25	9						
03	2511 X	1945	-0-	-566	-0-	181	1	1727	2	N	34		234
						37	9						

COOPER "523" WELL #: 4H RRCID -> 254493 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8750 - 9679

10	310 N	218	-0-	-92	-0-	31	1	187	2	N	-0-		319
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	N	27		346
						30	9						
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	30	1	167	2	N	-0-		346
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	85		431
						94	9						
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	48		479
						53	9						
*03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	54	182 1	351
						59	9						

JAN WELL #: 4374H RRCID -> 254496 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8321 - 10966

10	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	31	1	3263	2	N	-0-		546
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	30	1	3154	2	N	3		549
						3	9						
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	31	1	3160	2	N	17		566
						19	9						
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	31	1	3226	2	N	22		588
						24	9						
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	28	1	2971	2	N	28	181 1	435
						31	9						
*03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	31	1	4270	2	N	9		444
						10	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2976 X	2530	-0-	-446	-0-	394	1	2126	2	N	9			176
						10	9							
11	2880 X	2531	-0-	-349	-0-	381	1	2125	2	N	23			199
						25	9							
12	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	347	1	1754	2	N	8			207
						9	9							
01	2542 N	2104	-0-	-438	-0-	352	1	1752	2	N	-0-			207
02	2352 N	1693	-0-	-659	-0-	306	1	1372	2	N	14			221
						15	9							
*03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	378	1	1852	2	N	39	185	1	75
						43	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776		
10	5208 X	4854	-0-	-354	-0-	198	1	4606	2	N	45	185	1	159
						50	9							
11	5040 X	4169	-0-	-871	-0-	171	1	3965	2	N	30			189
						33	9							
12	5208 X	4310	-0-	-898	-0-	183	1	4071	2	N	51			240
						56	9							
01	5146 X	4049	-0-	-1097	-0-	181	1	3818	2	N	45			285
						50	9							
02	4452 X	3655	-0-	-797	-0-	167	1	3436	2	N	47			332
						52	9							
03	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	189	1	4286	2	N	61	186	1	207
						67	9							

MILDRED F. GREER		WELL #:		8801H	RRCID ->	255704	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	8042 - 10899		
10	2883 N	2822	-0-	-61	-0-	470	1	2294	2	N	53	180	1	147
						58	9							
11	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	480	1	2164	2	N	63			210
						69	9							
12	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	496	1	2250	2	N	70			280
						77	9							
01	2821 N	2427	-0-	-394	-0-	485	1	1894	2	N	44	182	1	142
						48	9							
02	2520 N	2059	-0-	-461	-0-	445	1	1564	2	N	45			187
						50	9							
03	2821 N	2734	-0-	-87	-0-	496	1	2164	2	N	67			254
						74	9							

BARTON "525"		WELL #:		5H	RRCID ->	255813	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8489 - 12303		
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	56			326
						62	9							
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	30	1	436	2	N	21			347
						23	9							
12	558 N	505	-0-	-53	-0-	31	1	450	2	N	22			369
						24	9							
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	31	1	457	2	N	38	185	1	222
						42	9							
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	34			256
						37	9							
*03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	12			268
						13	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3069 X	2815	-0-	-254	-0-	128	1	2665	2	N	20		282
11	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	22	9	114	1	N	12		294
12	3038 X	2806	-0-	-232	-0-	13	9	130	1	N	23		317
01	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	25	9	118	1	N	10		327
02	2548 X	2347	-0-	-201	-0-	11	9	118	1	N	8	184 1	151
*03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	9	9	135	1	N	26		177
						29	9						

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204	
10	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	117	1	5558	2	N	73		260
11	5550 X	5388	-0-	-162	-0-	80	9	119	1	N	65		325
12	5735 X	1347	-0-	-4388	-0-	72	9	30	1	N	12		337
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	13	9	140	1	N	101	187 1	251
02	5180 X	4690	-0-	-490	-0-	111	9	106	1	N	160	192 1	219
03	5735 X	4268	-0-	-1467	-0-	176	9	109	1	N	20		239
						22	9						

TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818	
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	44	1	127	2	N	-0-		-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	-0-		-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-		-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-		-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710	
10	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	31	1	3640	2	N	8		539
11	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	9	9	30	1	N	104	177 1	466
12	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	114	9	31	1	N	62		528
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	68	9	17	1	N	5		533
02	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	6	9	28	1	N	48		581
*03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	53	9	31	1	N	134	366 1	349
						147	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GREER, MILDRED F.		WELL #: 8802H		RRCID -> 260144		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7621		PERF. 8048 - 12010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3534 X	3331	-0-	-203	-0-	31	1	3280	2	N	18			181
						20	9							
11	3390 X	3186	-0-	-204	-0-	30	1	3128	2	N	25			206
						28	9							
12	3410 X	3242	-0-	-168	-0-	31	1	3174	2	N	34			240
						37	9							
01	3410 X	3150	-0-	-260	-0-	31	1	3091	2	N	25			265
						28	9							
02	3052 X	2719	-0-	-333	-0-	28	1	2685	2	N	5			270
						6	9							
03	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	31	1	3181	2	N	26			296
						29	9							

WEIDNER, OTTO		WELL #: 7961H		RRCID -> 260353		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8146 - 12500				
10	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	457	1	4229	2	N	77	181	1	179
						85	9							
11	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	520	1	4474	2	N	114			293
						125	9							
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	488	1	4490	2	N	113	182	1	224
						124	9							
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	527	1	4378	2	N	114	182	1	156
						125	9							
02	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	458	1	3701	2	N	90			246
						99	9							
*03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	572	1	4360	2	N	101	178	1	169
						111	9							

PEARL PARKER "710"		WELL #: 3H		RRCID -> 262241		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8155 - 11540				
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	806	2	N	23			144
						25	9							
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	32			176
						35	9							
12	868 N	847	-0-	-21	-0-	105	1	725	2	N	15			191
						17	9							
01	930 N	789	-0-	-141	-0-	108	1	681	2	N	-0-			191
02	896 N	722	-0-	-174	-0-	100	1	622	2	N	-0-			191
*03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	124	1	747	2	N	19			210
						21	9							

PRICE		WELL #: 6983H		RRCID -> 262257		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 7742		PERF. 8205 - 10300				
10	1457 N	690	-0-	-767	-0-	31	1	627	2	N	29	159	1	193
						32	9							
11	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	30	1	1550	2	N	32			225
						35	9							
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1952	2	N	38			263
						42	9							
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1655	2	N	38			301
						42	9							
02	1512 N	1346	-0-	-166	-0-	28	1	1294	2	N	22			323
						24	9							
03	1798 N	1506	-0-	-292	-0-	31	1	1457	2	N	16			339
						18	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
DUKE		WELL #: 7812H		RRCID -> 262750		COMPL. DATE 07/25/2011				TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	612	-0-	-194	-0-	31	1	502	2	N	72			370
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	79	9	433	2	N	90			460
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	84	189	1	355
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	92	9	705	2	N	50			405
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	28	1	1013	2	N	30			435
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	55	9	1005	2	N	21			456
						25	1							
						33	9							
						28	1							
						23	9							

MERYDITH "469"		WELL #: 2H		RRCID -> 262805		COMPL. DATE 05/11/2011				TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850				
10	1271 N	1144	-0-	-127	-0-	295	1	731	2	N	107			321
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	118	9	671	2	N	99	191	1	229
12	1147 N	873	-0-	-274	-0-	285	1	606	2	N	75			304
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	109	9	623	2	N	75			379
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	184	1	540	2	N	89			468
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	83	9	688	2	N	134	388	1	214
						211	1							
						83	9							
						187	1							
						98	9							
						295	1							
						147	9							

BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7925 - 11597				
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	N	-0-	188	1	200
11	930 N	68	-0-	-862	-0-	18	1	50	2	N	-0-			200
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-			200
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	13	1	1086	2	N	-0-			200
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	26	1	1920	2	N	2			202
*03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	2	9	1765	2	N	29			231
						28	1							
						32	9							

DUKE "781"		WELL #: 3H		RRCID -> 263350		COMPL. DATE 08/11/2011				TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8165 - 11900				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

DUKE		WELL #: 7811H		RRCID -> 263860		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8110 - 11503				
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	2	N	-0-			422
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-			422
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	31	1	43	2	N	-0-			422
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38	2	N	-0-			422
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	28	1	28	2	N	-0-			422
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-			422

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #:		5322H	RRCID ->	265413	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8305 - 10698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2604 X	2163	-0-	-441	-0-	31	1	2069	2	N	57			492
						63	9							
11	2520 X	1912	-0-	-608	-0-	29	1	1854	2	N	26			518
						29	9							
12	2387 X	2268	-0-	-119	-0-	31	1	2172	2	N	59			577
						65	9							
01	2387 X	2199	-0-	-188	-0-	31	1	2107	2	N	55			632
						61	9							
02	2156 X	2018	-0-	-138	-0-	28	1	1940	2	N	45			677
						50	9							
03	2263 X	2032	-0-	-231	-0-	31	1	1977	2	N	22	184	1	515
						24	9							

YAUCK "782"			WELL #:		2H	RRCID ->	265930	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 8017 - 11900		

10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	31	1	1468	2	N	115	180	1	184
						127	9							
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	92	179	1	97
						101	9							
12	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	31	1	1237	2	N	124			221
						136	9							
01	1612 N	1392	-0-	-220	-0-	31	1	1259	2	N	93	183	1	131
						102	9							
02	1372 N	1166	-0-	-206	-0-	28	1	1043	2	N	86			217
						95	9							
03	1395 N	1279	-0-	-116	-0-	31	1	1146	2	N	93	173	1	137
						102	9							

BARTON, JAY D. ET AL			WELL #:		5312H	RRCID ->	265931	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 8306 - 12220		

10	5673 X	5130	-0-	-543	-0-	31	1	4948	2	N	137	360	1	165
						151	9							
11	5340 X	4855	-0-	-485	-0-	30	1	4606	2	N	199			364
						219	9							
12	5425 X	3717	-0-	-1708	-0-	22	1	3570	2	N	114			478
						125	9							
01	5239 X	4076	-0-	-1163	-0-	31	1	3944	2	N	92	366	1	204
						101	9							
02	4676 X	3720	-0-	-956	-0-	26	1	3582	2	N	102			306
						112	9							
03	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	31	1	4355	2	N	137	184	1	259
						151	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-			WELL #:		6071H	RRCID ->	266618	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7802	PERF. 8148 - 11720		

10	775 N	418	-0-	-357	-0-	20	1	385	2	N	12	365	1	284
						13	9							
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	N	259			543
						285	9							
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	123	367	1	299
						135	9							
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	N	143	191	1	251
						157	9							
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	747	2	N	93			344
						102	9							
03	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	31	1	928	2	N	118	189	1	273
						130	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 4681H		RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	145 1	453 2	N		-0-			42	
11		420 N	286	-0-	-134	-0-	78 1	208 2	N		-0-			42	
12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	97 1	318 2	N		-0-			42	
01		589 N	385	-0-	-204	-0-	67 1	318 2	N		-0-			42	
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	106 1	323 2	N		-0-			42	
03		403 N	289	-0-	-114	-0-	97 1	192 2	N		-0-			42	

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID ->		268117		COMPL. DATE		10/12/2012		TOTAL DEPTH		8027 PERF. 8354 - 12197	
10		3906 X	3631	-0-	-275	-0-	31 1	3464 2	N		124	180 1		424	
11		4140 X	3532	-0-	-608	-0-	136 9	30 1	N		195			619	
12		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	215 9	31 1	N		259	181 1		697	
01		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	285 9	31 1	N		224	182 1		739	
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	246 9	28 1	N		154	184 1		709	
03		4960 X	4621	-0-	-339	-0-	169 9	31 1	N		183	367 1		525	
							201 9								

BALLENTINE "794"		WELL #: 1H		RRCID ->		268183		COMPL. DATE		11/05/2012		TOTAL DEPTH		7599 PERF. 8180 - 10250	
10		3813 X	3187	-0-	-626	-0-	31 1	3156 2	N		-0-			401	
11		3690 X	2818	-0-	-872	-0-	30 1	2788 2	N		-0-			401	
12		3813 X	2410	-0-	-1403	-0-	31 1	2379 2	N		-0-			401	
01		3689 X	2307	-0-	-1382	-0-	31 1	2276 2	N		-0-			401	
02		2884 X	1893	-0-	-991	-0-	28 1	1865 2	N		-0-			401	
03		3193 X	1825	-0-	-1368	-0-	31 1	1794 2	N		-0-			401	

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #: 1H		RRCID ->		268856		COMPL. DATE		07/20/2012		TOTAL DEPTH		8145 PERF. 8597 - 12370	
10		2883 X	2385	-0-	-498	-0-	31 1	2311 2	N		39	172 1		301	
11		2790 N	2525	-0-	-265	-0-	43 9	30 1	N		97			398	
12		2573 N	2435	-0-	-138	-0-	107 9	31 1	N		135	172 1		361	
01		2387 N	1969	-0-	-418	-0-	149 9	31 1	N		50			411	
02		2352 N	1069	-0-	-1283	-0-	55 9	23 1	N		30			441	
03		2449 N	2180	-0-	-269	-0-	33 9	27 1	N		3			444	
							3 9								

VERNER V. PARKER '711'		WELL #: 3H		RRCID ->		269078		COMPL. DATE		07/10/2012		TOTAL DEPTH		7717 PERF. 8045 - 10517	
10		2170 N	1818	-0-	-352	-0-	31 1	1702 2	N		77	172 1		324	
11		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	85 9	30 1	N		94	171 1		247	
12		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	103 9	31 1	N		59			306	
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	65 9	31 1	N		125			431	
02		1652 N	1635	-0-	-17	-0-	138 9	28 1	N		100	172 1		359	
03		1798 N	1780	-0-	-18	-0-	110 9	31 1	N		92			451	
							101 9								

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
KOCH LITTLE '779'			WELL #: 1H		RRCID -> 270438		COMPL. DATE 12/24/2012			TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2242 N	2242 -0- -0-	-0-	31 1	2125 2	N	78	184 1			452	
11	2310 N	2120 -0- -190	-0-	86 9	1977 2	N	103	183 1			372	
12	2418 N	2202 -0- -216	-0-	30 1	2041 2	N	118	188 1			302	
01	2232 N	2097 -0- -135	-0-	113 9	1949 2	N	107	187 1			222	
02	1988 N	1877 -0- -111	-0-	31 1	1742 2	N	97				319	
03	2201 N	2029 -0- -172	-0-	130 9	1880 2	N	107	187 1			239	
				30 1								
				118 9								
				28 1								
				107 9								
				31 1								
				118 9								
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6093H		RRCID -> 271321		COMPL. DATE 07/03/2013			TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8353 - 12520		
10	2697 X	2087 -0- -610	-0-	31 1	1729 2	N	297	392 1			401	
11	2700 X	1992 -0- -708	-0-	327 9	1810 2	N	138				539	
12	2790 X	2152 -0- -638	-0-	30 1	2108 2	N	12	198 1			353	
01	2790 X	2071 -0- -719	-0-	152 9	1977 2	N	58				411	
02	1876 X	1417 -0- -459	-0-	31 1	1298 2	N	83	197 1			297	
03	2139 X	1222 -0- -917	-0-	13 9	1107 2	N	79	199 1			177	
				30 1								
				64 9								
				28 1								
				91 9								
				28 1								
				87 9								
BALLENTINE			WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8153 - 11813		
10	3627 X	3325 -0- -302	-0-	31 1	3252 2	N	38				288	
11	3510 X	3255 -0- -255	-0-	42 9	3167 2	N	53	180 1			161	
12	3627 X	3284 -0- -343	-0-	30 1	3177 2	N	69				230	
01	3317 X	3162 -0- -155	-0-	58 9	3070 2	N	55				285	
02	3052 X	2831 -0- -221	-0-	31 1	2778 2	N	23				308	
03	3379 X	2805 -0- -574	-0-	76 9	2724 2	N	45	180 1			173	
				31 1								
				61 9								
				28 1								
				25 9								
				31 1								
				50 9								
JAN			WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013			TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8599 - 12458		
10	3658 X	3498 -0- -160	-0-	31 1	3284 2	N	166	364 1			254	
11	3450 X	3100 -0- -350	-0-	183 9	2975 2	N	86				340	
12	3534 X	3025 -0- -509	-0-	30 1	2919 2	N	68	179 1			229	
01	3605 X	3605 -0- -0-	-0-	95 9	3243 2	N	301				530	
02	3164 X	3059 -0- -105	-0-	31 1	2827 2	N	185	366 1			349	
03	3503 X	3318 -0- -185	-0-	331 9	3103 2	N	167	184 1			332	
				28 1								
				204 9								
				31 1								
				184 9								

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
BRAUM FAMILY			WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8283 - 11044		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
10	3069 X	2946	-0-	-123	-0-	31 1	2839 2	N	69		314		
11	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	76 9	2793 2	N	83	177 1	220		
12	3007 X	2952	-0-	-55	-0-	30 1	2836 2	N	77		297		
01	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	91 9	2753 2	N	86		383		
02	2716 X	2569	-0-	-147	-0-	31 1	2465 2	N	69	175 1	277		
03	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	85 9	2876 2	N	81		358		
						31 1							
						89 9							
WALTON, AUGUSTA			WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 7791		PERF. 8262 - 12120		
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	31 1	2185 2	N	34	200 1	189		
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	37 9	2282 2	N	163		352		
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	30 1	2125 2	N	97	200 1	249		
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	179 9	2273 2	N	105		354		
02	2324 N	2146	-0-	-178	-0-	31 1	2021 2	N	88	200 1	242		
03	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	116 9	2141 2	N	68	200 1	110		
						28 1							
						97 9							
						31 1							
						75 9							
LITTLE, J. A.			WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8270 - 12075		
10	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	31 1	4410 2	N	13		434		
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	14 9	4556 2	N	-0-		434		
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	30 1	4687 2	N	17		451		
01	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	31 1	4121 2	N	26		477		
02	3976 X	3819	-0-	-157	-0-	19 9	3745 2	N	42		519		
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	29 9	3883 2	N	73	198 1	394		
						28 1							
						46 9							
						31 1							
						80 9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 9290 - 11919		
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	31 1	1840 2	N	20		309		
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	22 9	1556 2	N	27		336		
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	30 1	1473 2	N	46		382		
01	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	30 9	1259 2	N	34		416		
02	1512 N	707	-0-	-805	-0-	31 1	678 2	N	8		424		
*03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	51 9	1614 2	N	4		428		
						37 9							
						20 1							
						9 9							
						31 1							
						4 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
BARTON, JAY D. ET AL 'F'			WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8330 - 10366			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

10	2418 N	2123	-0-	-295	-0-	31	1	1945	2	N	134	388	1	449
						147	9							
11	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	30	1	1946	2	N	164			613
						180	9							
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	255	397	1	471
						281	9							
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	31	1	2151	2	N	256			727
						282	9							
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	28	1	1850	2	N	190	398	1	519
						209	9							
03	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	31	1	1984	2	N	176	198	1	497
						194	9							

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-			WELL #: 3H		RRCID -> 276515		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 8150 - 11964			
10	7316 X	6821	-0-	-495	-0-	31	1	6657	2	N	121			333
						133	9							
11	7080 X	6394	-0-	-686	-0-	30	1	6278	2	N	78	197	1	214
						86	9							
12	6944 X	6291	-0-	-653	-0-	31	1	6164	2	N	87			301
						96	9							
01	6944 X	6073	-0-	-871	-0-	31	1	5864	2	N	162	182	1	281
						178	9							
02	6160 X	4348	-0-	-1812	-0-	26	1	4265	2	N	52			333
						57	9							
03	6820 X	4600	-0-	-2220	-0-	31	1	4533	2	N	33			366
						36	9							

DUKE, C. C. 'D'			WELL #: 8042HC		RRCID -> 276586		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 7686		PERF. 8099 - 11439			
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	31	1	1591	2	N	88			280
						97	9							
11	1710 N	1552	-0-	-158	-0-	30	1	1436	2	N	78	188	1	170
						86	9							
12	1798 N	1478	-0-	-320	-0-	31	1	1370	2	N	70			240
						77	9							
01	1705 N	1289	-0-	-416	-0-	31	1	1185	2	N	66	187	1	119
						73	9							
02	1456 N	1404	-0-	-52	-0-	28	1	1296	2	N	73			192
						80	9							
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	29	1	1405	2	N	69			261
						76	9							

DIXON, M.			WELL #: C002PA		RRCID -> 276626		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 7374		PERF. 7911 - 11791			
10	4495 X	361	-0-	-4134	-0-	31	1	330	2	N	-0-			239
						25	1	107	2	N	-0-			239
11	4350 X	132	-0-	-4218	-0-	31	1	1539	2	N	-0-			239
						31	1	2361	2	N	-0-			239
12	3875 X	1570	-0-	-2305	-0-	30	1	2361	2	N	-0-			239
						28	1	2183	2	N	-0-			239
01	3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	31	1	1562	2	N	-0-			239
						31	1							
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	28	1	2183	2	N	-0-			239
						31	1	1562	2	N	-0-			239
*03	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	-0-			239

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
ELLIOTT, OWENS '238'			WELL #: C0020B		RRCID -> 276861		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 8611 - 12563			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	30	1	1969	2	N	93			351
						102	9							
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30	1	2293	2	N	64			415
						70	9							
12	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31	1	2603	2	N	18			433
						20	9							
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	31	1	2656	2	N	42			475
						46	9							
02	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	28	1	2689	2	N	65			540
						72	9							
*03	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	31	1	2547	2	N	57	351	1	246
						63	9							

TOOTIE BARTON			WELL #: 4445H		RRCID -> 278205		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 8109		PERF. 8476 - 12568			

10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	31	1	818	2	N	150	189	1	404
						165	9							
11	1050 N	955	-0-	-95	-0-	30	1	806	2	N	108	190	1	322
						119	9							
12	961 N	924	-0-	-37	-0-	31	1	755	2	N	125	206	1	241
						138	9							
01	1023 N	840	-0-	-183	-0-	31	1	735	2	N	67			308
						74	9							
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	26	1	705	2	N	100	199	1	209
						110	9							
*03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1073	2	N	208	187	1	230
						229	9							

MILLER 952			WELL #: C001DM		RRCID -> 279186		COMPL. DATE 07/11/2016		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7895 - 11870			

10	155 N	86	-0-	-69	-0-	31	1	38	2	N	15			137
						17	9							
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	30	1	25	2	N	14			151
						15	9							
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	31	1	17	2	N	18			169
						20	9							
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	30	1	16	2	N	25			194
						28	9							
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	28	1	14	2	N	-0-			194
						31	1	5	2	N	49			
*03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	31	1							243
						54	9							

GILSON "710"			WELL #: 1		RRCID -> 281786		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7786 - 7836			

10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	N	30			233
						33	9							
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	293	2	N	21			254
						23	9							
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	63	1	314	2	N	22			276
						24	9							
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	62	1	290	2	N	5			281
						6	9							
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	47	1	209	2	N	3			284
						3	9							
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	42	1	186	2	N	12	192	1	104
						13	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
PEARL PARKER "710"			WELL #: 1		RRCID -> 281791		COMPL. DATE 12/21/2007			TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7739 - 7805			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	84	1	525	2	N	8		336
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	9	9	505	2	N	13		349
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	14	9	499	2	N	9		358
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	10	9	451	2	N	-0-		358
02	560 N	476	-0-	-84	-0-	81	1	404	2	N	3		361
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	N	10	192 1	179
						3	9						
						96	1						
						11	9						
TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7972H		RRCID -> 281810		COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020			
10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	31	1	3570	2	N	136		331
11	3660 X	3634	-0-	-26	-0-	150	9	3471	2	N	121	193 1	259
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	30	1	3854	2	N	136	188 1	207
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	133	9	3740	2	N	142		349
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	30	1	3668	2	N	101	194 1	256
*03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	150	9	4022	2	N	129	200 1	185
						31	1						
						142	9						
TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7971H		RRCID -> 281815		COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975			
10	2356 N	2085	-0-	-271	-0-	31	1	1949	2	N	95		261
11	2220 N	1893	-0-	-327	-0-	105	9	1750	2	N	103	180 1	184
12	2170 N	1926	-0-	-244	-0-	30	1	1768	2	N	115		299
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	113	9	1986	2	N	177	186 1	290
02	1764 N	1088	-0-	-676	-0-	31	1	1042	2	N	16		306
03	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	127	9	1438	2	N	21	183 1	144
						31	1						
						195	9						
						28	1						
						18	9						
						30	1						
						23	9						
PARKER, VERNER V.			WELL #: A711		RRCID -> 281847		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820			
10	1054 N	672	-0-	-382	-0-	90	1	582	2	N	-0-		218
11	1020 N	599	-0-	-421	-0-	86	1	511	2	N	2		220
12	1054 N	792	-0-	-262	-0-	2	9	684	2	N	6		226
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	101	1	715	2	N	12		238
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	7	9	681	2	N	12		250
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	112	1	658	2	N	8		258
						13	9						
						107	1						
						13	9						
						113	1						
						9	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
PARKER, VERNER V. '711'		WELL #:		7861A	RRCID ->	281848	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7744 - 7774			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		5	1	12	2	N	-0-			123
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		7	1	12	2	N	-0-			123
12	31 N	23	-0-	-8	-0-		12	1	11	2	N	-0-			123
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-		20	1	14	2	N	-0-			123
02	28 N	8	-0-	-20	-0-		2	1	6	2	N	-0-			123
03	31 N	18	-0-	-13	-0-		7	1	11	2	N	-0-			123

PARKER, VERNER V.		WELL #:		7862H	RRCID ->	281849	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	7720	PERF.	8304 - 11074			
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		31	1	1901	2	N	56			386
							62	9							
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-		29	1	1768	2	N	25	190	1	221
							28	9							
12	1891 N	994	-0-	-897	-0-		22	1	953	2	N	17			238
							19	9							
01	1984 N	812	-0-	-1172	-0-		25	1	775	2	N	11			249
							12	9							
02	1708 N	1126	-0-	-582	-0-		26	1	1072	2	N	25			274
							28	9							
*03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		31	1	1372	2	N	24			298
							26	9							

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #:		C003CP	RRCID ->	289032	COMPL. DATE	01/28/2020	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8190 - 18490			
10	49476 X	29985	-0-	-19491	-0-		243	1	28405	2	N	1215	1103	1	441
							1337	9							
11	42330 X	35944	-0-	-6386	-0-		1231	1	32235	2	N	2253	2180	1	514
							2478	9							
12	47990 X	47990	-0-	-0-	-0-		1237	1	43402	2	N	3046	3122	1	438
							3351	9							
01	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-		1100	1	42206	2	N	2461	2381	1	518
							2707	9							
02	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-		965	1	36748	2	N	1996	2038	1	476
							2196	9							
03	47988 X	44238	-0-	-3750	-0-		1157	1	40860	2	N	2019	1851	1	644
							2221	9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		HERBERT	WELL #:	2908	RRCID ->	121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7279 - 7325	
10	868 N	839	-0-	-29	-0-		839	2			N	-0-			53
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-		58	1	808	2	N	-0-			53
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-		62	1	832	2	N	-0-			53
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-		62	1	879	2	N	-0-			53
02	784 N	783	-0-	-1	-0-		56	1	727	2	N	-0-			53
*03	911 N	911	-0-	-0-	-0-		62	1	849	2	N	-0-			53

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		KING, A. R. MRS.	WELL #:	1	RRCID ->	275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333 - 7353	
10	403 N	393	-0-	-10	-0-		393	2			N	-0-			-0-
11	390 N	248	-0-	-142	-0-						N	-0-			-0-
12	403 N	370	-0-	-33	-0-		370	2			N	-0-			-0-
01	403 N	359	-0-	-44	-0-		359	2			N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338	2			N	-0-			-0-
*03	400 N	400	-0-	-0-	-0-		400	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
FULTON-SELL		WELL #:	4	RRCID -> 137266	COMPL. DATE 05/14/1990	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7297	- 7364				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMPAINNE		WELL #:	5	RRCID -> 148751	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7412	- 7432				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHOTGUN		WELL #:	5982	RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7981	- 10250				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

JONES TRUST 343		WELL #:	2H	RRCID -> 216312	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 8368	- 10456				
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			52
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			52
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2		N	-0-			52
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2		N	-0-			52
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235 2		N	-0-			52
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	172 2		N	-0-			52

REBEL		WELL #:	5993	RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7991	- 10400				
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	1983 2	100 9	N	91	160 1		5
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1881 2	76 9	N	69			74
12	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1788 2	59 9	N	54			128
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1882 2	222 9	N	202	305 1		25
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1727 2	102 9	N	93			118
*03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1882 2	114 9	N	104			222

JOSEPHINE 239		WELL #:	1	RRCID -> 220577	COMPL. DATE 09/09/2006	TOTAL DEPTH 11315	PERF. 8100	- 8212				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMY 290		WELL #:	2	RRCID -> 221220	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 11138	PERF. 8064	- 8130				
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			106
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-			106
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			106
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			106
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465 2		N	-0-			106
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	475 2		N	-0-			106

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
KELLN 327		WELL #:		1HB	RRCID ->	265556	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8914 - 12180			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1986	2	12	9	N	11	81	1	34
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	6	9	N	5			39
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	N	3			42
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10			52
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10			62
*03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15			77

AMY 290		WELL #:		3H	RRCID ->	277658	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8351 - 12669			
10	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14608	2	84	9	N	76	186	1	80
11	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14862	2	43	9	N	39			119
12	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14282	2	66	9	N	60			179
01	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15045	2	96	9	N	87	185	1	81
02	13916	X	12504	-0-	-1412	-0-	12425	2	79	9	N	72			153
03	15407	X	14981	-0-	-426	-0-	14884	2	97	9	N	88			241

KELLN 327		WELL #:		3H	RRCID ->	278022	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	7991	PERF.	8320 - 12667			
10	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6737	2	55	9	N	50	187	1	44
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5829	2	46	9	N	42			86
12	8742	X	5688	-0-	-3054	-0-	5630	2	58	9	N	53			139
01	8742	X	6345	-0-	-2397	-0-	6273	2	72	9	N	65			204
02	7896	X	5713	-0-	-2183	-0-	5647	2	66	9	N	60	180	1	84
03	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	6248	2	74	9	N	67			151

PEERY		WELL #:		3203H	RRCID ->	279094	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	8126	PERF.	8591 - 12834			
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1470	2	460	9	N	418	520	1	244
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1331	2	472	9	N	429	354	1	319
12	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1376	2	618	9	N	562	506	1	375
01	1922	N	1324	-0-	-598	-0-	1051	2	273	9	N	248	174	1	449
02	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	1055	2	446	9	N	405	516	1	338
03	1984	N	1206	-0-	-778	-0-	709	2	497	9	N	452	519	1	271

JOSEPHINE 239		WELL #:		2H	RRCID ->	290518	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8737 - 12763			
10	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3162	2	167	9	N	152	180	1	156
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	2989	2	154	9	N	140	174	1	122
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3007	2	150	9	N	136			258
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3059	2	158	9	N	144	179	1	223
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2768	2	128	9	N	116	175	1	164
*03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2773	2	158	9	N	144	176	1	132

PUNDT 197		WELL #:		5HB	RRCID ->	290529	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	8475	PERF.	8924 - 12741			
10	0	W	1062	-0-	1062	27709	933	2	129	9	N	117			182
11	0	W	1075	-0-	1075	28784	928	2	147	9	N	134	172	1	144
12	0	W	1030	-0-	1030	29814	920	2	110	9	N	100	170	1	74
01	0	W	1109	-0-	1109	30923	971	2	138	9	N	125	60	1	139
02	0	W	978	-0-	978	31901	871	2	107	9	N	97	164	1	72
03	0	W	1210	-0-	1210	33111	1104	2	106	9	N	96	52	1	116

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				//CONT.//	676084									
DUKE 412				WELL #:	1H	RRCID ->	290681	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8443 - 12337	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	W	1089	-0-	1089	398088	1002	2	87	9	N	79		178
11	0	W	721	-0-	721	398809	320	1	350	2	N	46		224
12	0	W	1148	-0-	1148	399957	51	9						
							324	1	728	2	N	87	160	1
01	0	W	1310	-0-	1310	401267	96	9						151
							234	1	1012	2	N	58		209
02	0	W	542	-0-	542	401809	64	9						131
							277	1	158	2	N	97	175	1
03	0	W	1742	-0-	1742	403551	107	9						99
							325	1	1265	2	N	138	170	1
							152	9						

LEWIS 269				WELL #:	1H	RRCID ->	290682	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	8895 - 13165	
10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	121	2	223	9	N	203	169	1
11	327	X	327	-0-	-0-	-0-	72	2	255	9	N	232	170	1
12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	244	2	134	9	N	122	339	1
01	631	X	631	-0-	-0-	-0-	363	2	268	9	N	244	172	1
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	593	2	300	9	N	273	171	1
*03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	492	2	295	9	N	268	513	1

DUKE 412				WELL #:	2H	RRCID ->	290704	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	8252 - 12308	
10	0	W	3434	-0-	3434	596614	3197	2	237	9	N	215	167	1
11	0	W	3029	-0-	3029	599643	2803	2	226	9	N	205	170	1
12	0	W	1932	-0-	1932	601575	1708	2	224	9	N	204	171	1
01	604673	X	3098	-0-	-601575	-0-	878	1	2030	2	N	173	172	1
							190	9						222
02	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	529	1	1221	2	N	112	172	1
							123	9						162
*03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	60	1	1342	2	N	54		216
							59	9						

WATERS 240				WELL #:	4H	RRCID ->	290710	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8848 - 12870	
10	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	813	2	233	9	N	212	180	1
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1686	2	160	9	N	145	174	1
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	1297	2	98	9	N	89		208
01	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1217	2	193	9	N	175	176	1
02	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	1442	2	151	9	N	137	174	1
03	1922	X	1791	-0-	-131	-0-	1601	2	190	9	N	173	177	1

WATERS 240				WELL #:	5H	RRCID ->	290711	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	8889 - 12829	
10	3255	X	2227	-0-	-1028	-0-	2026	2	201	9	N	183	171	1
11	3150	X	1989	-0-	-1161	-0-	1792	2	197	9	N	179	174	1
12	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	1405	2	118	9	N	107	172	1
01	2976	X	2115	-0-	-861	-0-	1951	2	164	9	N	149	174	1
02	2380	X	2009	-0-	-371	-0-	1898	2	111	9	N	101	177	1
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2891	2	217	9	N	197	170	1

PUNDT 197				WELL #:		RRCID ->	290712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8889 - 12829	
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
PUNDT 197		WELL #:		6H	RRCID ->	290716	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8728 - 12923	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1652 N	1652	-0-	-0-	1469	2	183	9	N	166		243
11		1599 N	1599	-0-	-0-	1417	2	182	9	N	165	170 1	238
12		1583 N	1583	-0-	-0-	1401	2	182	9	N	165	172 1	231
01		1550 N	1540	-0-	-10	1340	2	200	9	N	182	336 1	77
02		1400 N	1224	-0-	-176	1128	2	96	9	N	87		164
*03		1884 N	1884	-0-	-0-	1704	2	180	9	N	164	177 1	151

PUNDT 197		WELL #:		7H	RRCID ->	290722	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	9097 - 13685	
10		2883 X	1487	-0-	-1396	1437	2	50	9	N	45		162
11		2670 X	1404	-0-	-1266	1342	2	62	9	N	56	168 1	50
12		1653 X	1653	-0-	-0-	1442	2	211	9	N	192	172 1	70
01		1798 X	1423	-0-	-375	1338	2	85	9	N	77	110 1	37
02		1428 X	274	-0-	-1154	271	2	3	9	N	3		40
*03		1643 X	376	-0-	-1267	269	2	107	9	N	97	120 1	17

WATERS 240		WELL #:		6H	RRCID ->	290784	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	9097 - 12875	
10		3100 X	2261	-0-	-839	2060	2	201	9	N	183	173 1	198
11		3000 X	2179	-0-	-821	1968	2	211	9	N	192	176 1	214
12		2542 X	2542	-0-	-0-	2353	2	189	9	N	172	172 1	214
01		2883 X	1496	-0-	-1387	1352	2	144	9	N	131	172 1	173
02		2436 X	2166	-0-	-270	2044	2	122	9	N	111	163 1	121
*03		2995 X	2995	-0-	-0-	2791	2	204	9	N	185	173 1	133

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1	RRCID ->	022397	COMPL. DATE	03/18/1961	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	7347 - 7359
10		1085 N	1028	-0-	-57	1028	2			N	-0-		20	
11		750 N	750	-0-	-0-	750	2			N	-0-		20	
12		670 N	670	-0-	-0-	670	2			N	-0-		20	
01		429 N	429	-0-	-0-	429	2			N	-0-		20	
02		678 N	678	-0-	-0-	678	2			N	-0-		20	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		20	

DRAPER, L. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022398	COMPL. DATE	05/02/1963	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7462 - 7480	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		15

SCHULTZ, HERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022404	COMPL. DATE	01/24/1962	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7352 - 7378	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1798 N	1746	-0-	-52	-0-	1746 2	N	-0-		33
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-		33
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-		33
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2	N	-0-		33
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446		
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	423 2	N	-0-		-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508		
10	465 N	456	-0-	-9	-0-	456 2	N	-0-		-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497		
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
FILE UNIT	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.								
M	0												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2	N	-0-			30	
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494	2	N	2			32	
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			32	
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			32	
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			32	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32	

GOOCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031316	COMPL. DATE	09/19/1963	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7462 - 7521
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCHULTZ -E-				WELL #:	1	RRCID ->	032227	COMPL. DATE	11/16/1963	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7644 - 7666
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MUGG ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	033132	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7490 - 7508
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42	

BARTON, JOE				WELL #:	1	RRCID ->	034522	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7501 - 7516
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	2	N	-0-			10	
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-			10	
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-			10	
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-			10	
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			10	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10	

LOESCH, FRED				WELL #:	2	RRCID ->	084674	COMPL. DATE	09/05/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7334 - 7393
10	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2	N	-0-			-0-	
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-	
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2	N	-0-			-0-	
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-			-0-	
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

IMKE, JOE				WELL #:	2982	RRCID ->	090747	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7420 - 7490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19																

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555								
10	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3		N	-0-					242
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-					242
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-					242
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-					242
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		N	-0-					242
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					242

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451								
10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2		N	-0-					122
11	2280	X	2054	-0-	-226	-0-	2054	2		N	-0-					122
12	2356	X	2064	-0-	-292	-0-	2064	2		N	-0-					122
01	2356	X	1812	-0-	-544	-0-	1812	2		N	-0-					122
02	2128	X	1209	-0-	-919	-0-	1209	2		N	-0-					122
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT					122

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487								
10	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1580	2		N	-0-					109
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-					109
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2		N	-0-					109
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-					109
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-					109
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535								
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					62
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-					62
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2		N	-0-			112
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			112
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			112
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			112
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			112
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

10	1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

10	868 N	789	-0-	-79	-0-	789	2		N	-0-			15
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			15
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			15
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-			15
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			15
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-			194
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			194
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			194
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			194
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-			194
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			194

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

10	1364 N	1291	-0-	-73	-0-	1291	2		N	-0-			34
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			34
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			34
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2		N	-0-			34
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2		N	-0-			34
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2020 - P/A 02/26/20																

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					49
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					49
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					49
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403								
10	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020 - P/A 03/04/20																

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020																

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556								
10	868 N	793	-0-	-75	-0-	793	2			N	-0-					73
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					73
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					73
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					73
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538								
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					94
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					94
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					94
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					94
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					94
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578								
10	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-					59
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					59
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					59
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					59
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454		
10	1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1080 2	N	-0-		48
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		48
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		48
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-		48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458		
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538 2	N	-0-		28
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		28
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-		28
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550		
10	279 N	110	-0-	-169	-0-	110 2	N	-0-		18
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		18
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		18
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		18
02	112 X	24	-0-	-88	-0-	24 2	N	-0-		18
03	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		1
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	90
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-	90
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2	N	-0-	90
01	14B2 EXT	422	-0-	422	-0-	422 2	N	-0-	90
02	14B2 EXT	355	-0-	355	-0-	777 355 2	N	-0-	90
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	777	N	NO RPT	90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	119
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616	
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2	N	-0-	85
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	85
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-	85
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2	N	-0-	85
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586	
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 2	N	-0-	12
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-	12
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-	12
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	-0-	12
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2	N	-0-	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-	101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	101
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	101

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//	701613													
FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID ->	243964	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7901 - 11602						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID ->	246095	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 8090 - 9622						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID ->	246158	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7790 - 11480						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7760 - 11448						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
11	14B2 EXT	51	-0-	51	51	2				N	-0-					186
12	14B2 EXT	78	-0-	78	78	2				N	-0-					186
01	14B2 EXT	71	-0-	71	200	2				N	-0-					186
02	14B2 EXT	58	-0-	58	258	2				N	-0-					186
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID ->	256733	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 8060 - 11645						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID ->	258709	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7885 - 11475						
10	1457 N	1017	-0-	-440	-0-	1008	2	9	9	N	8					160
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10	9	N	9					169
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	N	15					184
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9	9	N	8					192
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	N	13					205
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5797 X	5321	-0-	-476	-0-	5282	2	39 9	N	35		191
11	5610 X	4703	-0-	-907	-0-	4690	2	13 9	N	12		203
12	5797 X	3395	-0-	-2402	-0-	3367	2	28 9	N	25	181 1	47
01	5797 X	2928	-0-	-2869	-0-	2908	2	20 9	N	18		65
02	5124 X	3848	-0-	-1276	-0-	3834	2	14 9	N	13		78
03	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				N	NO RPT		78

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		93
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		93
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		93
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		93
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		93
03	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460			
10	6138 X	5926	-0-	-212	-0-	5926	2		N	-0-		69
11	5940 X	5041	-0-	-899	-0-	5041	2		N	-0-		69
12	5921 X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2		N	-0-		69
01	6138 X	4339	-0-	-1799	-0-	4339	2		N	-0-		69
02	5348 X	303	-0-	-5045	-0-	303	2		N	-0-		69
03	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-				N	NO RPT		69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660			
10	3410 X	3365	-0-	-45	-0-	3365	2		N	-0-		82
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3453	2	55 9	N	50		132
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3468	2	35 9	N	32		164
01	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3284	2	19 9	N	17		181
02	3080 X	2866	-0-	-214	-0-	2849	2	17 9	N	15		196
03	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT		196

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480			
10	5146 X	4812	-0-	-334	-0-	4779	2	33 9	N	30		183
11	4980 X	4344	-0-	-636	-0-	4322	2	22 9	N	20		203
12	5146 X	4200	-0-	-946	-0-	4186	2	14 9	N	13		216
01	5332 X	3106	-0-	-2226	-0-	3095	2	11 9	N	10		226
02	4536 X	2985	-0-	-1551	-0-	2971	2	14 9	N	13		239
03	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT		239

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960			
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	585	2	64 9	N	58	189 1	195
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	494	2	77 9	N	70	191 1	74
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	491	2	94 9	N	85		159
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	526	2	112 9	N	102	193 1	68
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	442	2	96 9	N	87		155
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		155

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 DOYLE, ROBERT B. WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725

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

DOYLE, J.B. WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536

10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2039	3	1	9	N	1					145
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1869	3	35	9	N	32					177
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2124	3	35	9	N	32	65	1			144
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2077	3	40	9	N	36					180
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2127	3	36	9	N	33	88	1			125
*03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2382	3	51	9	N	46	72	1			99

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670

10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					165
11	3000 N	3142	-0-	-0-	-0-	142		2885	3	257	9	234	189	1		210
12	2230 N	2088	-0-	-0-	-0-	-142		1758	3	330	9	300	264	1		246
01	3100 N	3281	-0-	-0-	-0-	181		2898	3	383	9	348	378	1		216
02	2800 N	3433	-0-	-0-	-0-	633		3055	3	378	9	344	370	1		190
*03	5157 X	4343	-0-	-0-	-0-	-814		3858	3	485	9	441	466	1		165

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6702H RRCID -> 274227 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8293 - 12504

10	2294 X	1567	-0-	-0-	-0-	-727		1482	3	85	9	77	70	1		172
11	2160 X	1004	-0-	-0-	-0-	-1156		998	3	6	9	5	64	1		113
12	2542 X	707	-0-	-0-	-0-	-1835		692	3	15	9	14				127
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	-0-		3406	3	431	9	392	374	1		145
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	-0-		2898	3	565	9	514	544	1		115
*03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-		2938	3	479	9	435	413	1		137

DOYLE, J.B. WELL #: 12H RRCID -> 274292 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8375 - 12574

10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-		2204	3	59	9	54	187	1		128
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-		3004	3	68	9	62				190
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	-0-		4573	3	8	9	7	92	1		105
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	-0-		4698	3	270	9	245	215	1		135
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-		4334	3	129	9	117	107	1		145
*03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-		5076	3	157	9	143	86	1		202

DOYLE, J.B. WELL #: 18H RRCID -> 275407 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8272 - 12466

10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					147
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					147
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					147
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					147
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DOYLE, J.B. WELL #: 14H RRCID -> 275408 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8213 - 12035

10	3689 X	1850	-0-	-1839	-0-	1773	3	77	9	N	70	152	1			190
11	2340 X	1895	-0-	-445	-0-	1838	3	57	9	N	52					242
12	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2570	3	131	9	N	119	174	1			187
01	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	1817	3	92	9	N	84	76	1			195
02	2296 X	1798	-0-	-498	-0-	1717	3	81	9	N	74	104	1			165
*03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2165	3	109	9	N	99	84	1			180

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395												
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446 - 12400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-			122
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			122
12	957 N	957	-0-	-0-	-0-	951	3	6	9	N	5			127
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	977	3	135	9	N	123	72	1	178
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	526	3	51	9	N	46	81	1	143
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	595	3	50	9	N	45			188

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7904 - 7958				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER 460		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 7906 - 7997						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7909 - 7976						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERS, SAM		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7906 - 7996						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS		704176		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8009 - 8068						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8079	- 8160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7929	- 7959			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7980	- 8010			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8000	- 8060			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 8302	- 8338			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8380	- 8410			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8290	- 8360			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BALLENTINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	154108	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7514 - 7562	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2		N	-0-	160	
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2		N	-0-	160	
12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		N	-0-	160	
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2		N	-0-	160	
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	966	2		N	-0-	160	
*03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-	160	

KIRK -339-		WELL #:		4	RRCID ->	191152	COMPL. DATE	07/13/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8775 - 10716
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-	110
11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1473	2	2 9	N	2	112
12	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1531	2	3 9	N	3	115
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2		N	-0-	115
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2 9	N	2	117
03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1348	2	3 9	N	3	120

WASELL 771		WELL #:		7	RRCID ->	193710	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7868 - 9958
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUKE 767		WELL #:		6	RRCID ->	196360	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7642 - 8585
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRADFORD 811		WELL #:		6	RRCID ->	196454	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7700 - 9147
10	14B2 EXT	2879	-0-	2879	-0-	6298	2		N	-0-	57
11	9387 X	3089	-0-	-6298	-0-	3089	2		N	-0-	57
12	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2		N	-0-	57
01	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2		N	-0-	57
02	2884 X	1888	-0-	-996	-0-	1888	2		N	-0-	57
03	3193 X	1975	-0-	-1218	-0-	1933	2	42 9	N	38	95

DUKE 770		WELL #:		8	RRCID ->	196499	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7616 - 9335
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BORN 863		WELL #:		5	RRCID ->	196751	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 795 - 9400
10	899 N	770	-0-	-129	-0-	770	2		N	-0-	57
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-	57
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2		N	-0-	57
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-	57
02	784 N	726	-0-	-58	-0-	726	2		N	-0-	57
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	516	2		N	-0-	57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	3634	-0-	3634	7749	3634	2	N	-0-			45
11	14B2 EXT	3346	-0-	3346	11095	3346	2	N	-0-			45
12	14326 X	3231	-0-	-11095	-0-	3231	2	N	-0-			45
01	4247 X	3326	-0-	-921	-0-	3124	2	N	184	167	1	62
02	3836 X	2869	-0-	-967	-0-	2851	2	N	16			78
03	3627 X	3281	-0-	-346	-0-	3233	2	N	44			122

BALLARD 325		WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	96	-0-	96	96	96	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	100	4	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			-0-
*03	100 X	-0-	-0-	-100	-0-			N	-0-			-0-

PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996				
10	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2	N	-0-			160
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	1561	2	N	20			180
12	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1476	2	N	33	180	1	33
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	167	173	1	27
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-	1250	2	N	3			30
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	50			80

FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096				
10	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	1045	2	N	-0-			159
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-			159
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	11			170
01	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1018	2	N	5			175
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	834	2	N	9			184
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	996	2	N	8			192

KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392				
10	14B2 EXT	2481	-0-	2481	6064	2474	2	N	6			38
11	14B2 EXT	1907	-0-	1907	7971	1903	2	N	4			42
12	9654 X	1683	-0-	-7971	-0-	1677	2	N	5			47
01	3689 X	1708	-0-	-1981	-0-	1701	2	N	6			53
02	3332 X	1370	-0-	-1962	-0-	1364	2	N	5			58
03	2480 X	1379	-0-	-1101	-0-	1375	2	N	4			62

WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682				
10	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1854	2	N	85			180
11	2190 N	1789	-0-	-401	-0-	1778	2	N	10			190
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1841	2	N	10			200
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2	N	-0-			200
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1635	2	N	30			230
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1783	2	N	42	178	1	94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB										
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8195 - 9475						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEAT 341				WELL #: 3H		RRCID -> 206706		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 8650 - 10142						
10	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					33
11	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					33
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					33
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					33
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					33
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					33

HANSHU 726				WELL #: 7H		RRCID -> 206737		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7640 - 9862						
10	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					184
11	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					184
12	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					184
01	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					184
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					184
03	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	-0-	1				185

WHEAT 341				WELL #: 2		RRCID -> 206751		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 8600 - 10517						
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	181	1			104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WHEAT 341				WELL #: 5H		RRCID -> 208915		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 8760 - 10262						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337				WELL #: 2H		RRCID -> 208920		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 8369		PERF. 8752 - 10552						
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					90
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					90
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2	6	9	N	5					95
01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	-0-	1736	2	4	9	N	4					99
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2	7	9	N	6					105
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	-0-	1723	2	10	9	N	9					114

WHEAT 341				WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 8309		PERF. 8430 - 10292						
10	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	-0-	2637	2	41	9	N	37					107
11	2700	N	2634	-0-	-66	-0-	-0-	2535	2	99	9	N	90					197
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2	96	9	N	87	182	1			102
01	2666	N	2617	-0-	-49	-0-	-0-	2595	2	22	9	N	20					122
02	2464	N	2367	-0-	-97	-0-	-0-	2336	2	31	9	N	28					150
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	-0-	2534	2	26	9	N	24					174

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8483	-	9862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-	906	2	37 9	N	34				189
11	990 N	897	-0-	-93	-0-	888	2	9 9	N	8				197
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	928	2	210 9	N	191	183	1		205
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		N	-0-				205
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-				205
03	1147 N	884	-0-	-263	-0-	884	2		N	-0-				205

WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022	-	8090
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670	-	9242
10	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1447	2	17 9	N	15				115
11	1230 N	573	-0-	-657	-0-	545	2	28 9	N	25				140
12	1364 N	532	-0-	-832	-0-	532	2		N	-0-				140
01	1457 N	668	-0-	-789	-0-	668	2		N	-0-				140
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-				140
*03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-				140

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507	-	9302
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2453	2	11 9	N	10				147
11	2790 N	2395	-0-	-395	-0-	2331	2	64 9	N	58	177	1		28
12	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2360	2	4 9	N	4				32
01	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2201	2	31 9	N	28				60
02	2240 N	1966	-0-	-274	-0-	1942	2	24 9	N	22				82
*03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2410	2	44 9	N	40				122

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335	-	10552
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339	-	10287
10	2046 N	1979	-0-	-67	-0-	1977	2	2 9	N	2				40
11	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	1820	2		N	-0-				40
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3 9	N	3				43
01	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945	2		N	-0-				43
02	1708 N	1677	-0-	-31	-0-	1677	2		N	-0-				43
*03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-				43

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487	-	10052
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4297			N	-0-				100
11	4297 X	-0-	-0-	-4297	-0-				N	-0-				100
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-				100
01	2697 X	113	-0-	-2584	-0-	113	2		N	-0-				100
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-				N	-0-				100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		SCHULTZ 717		WELL #:	4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1178 N	1085	-0-	-93	-0-		1082	2	3	9	N	3		85
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-		1098	2	8	9	N	7		92
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-		1121	2			N	-0-		92
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-		1115	2	2	9	N	2		94
02		1036 N	999	-0-	-37	-0-		998	2	1	9	N	1		95
03		1116 N	1098	-0-	-18	-0-		1092	2	6	9	N	5		100

SUESS 816						WELL #:	6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-		53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9					N	-0-		53
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-		53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		53

CAIN 337						WELL #:	4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547
10		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-		2175	2	6	9	N	5		65
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		1871	2	9	9	N	8		73
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1948	2	8	9	N	7		80
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1908	2	8	9	N	7		87
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-		1724	2	3	9	N	3		90
*03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-		1898	2	13	9	N	12		102

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276						WELL #:	3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 - 9542
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ROLAND WHEAT 342						WELL #:	5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 - 10571
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2			N	-0-		122
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2			N	-0-		122
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-		743	2			N	-0-		122
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-		781	2			N	-0-		122
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2			N	-0-		122
*03		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	2			N	-0-		122

CROSS 817						WELL #:	6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 - 9581
10		14B2 EXT	3222	-0-	3222	7125		3204	2	18	9	N	16		195
11		14B2 EXT	2577	-0-	2577	9702		2536	2	41	9	N	37		232
12		11785 X	2083	-0-	-9702	-0-		1888	2	195	9	N	177	177 1	232
01		4030 X	2572	-0-	-1458	-0-		2572	2			N	-0-		232
02		3640 X	1723	-0-	-1917	-0-		1723	2			N	-0-		232
03		3224 X	2520	-0-	-704	-0-		2520	2			N	-0-		232

GEX, MRS. LUTIE W.						WELL #:	5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7725 - 9754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7597 - 9151				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202				
10	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-				80
11	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1509	2	44	9	N	40				120
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1538	2	4	9	N	4				124
01	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1489	2	22	9	N	20				144
02	1456 N	1375	-0-	-81	-0-	1347	2	28	9	N	25				169
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1509	2	34	9	N	31				200

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8767 - 9989	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2139 N	2097	-0-	-42	-0-	2086 2	11 9	N	10			90
11		2040 N	2002	-0-	-38	-0-	2002 2		N	-0-			90
12		2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010 2		N	-0-			90
01		2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056 2		N	-0-			90
02		1876 N	1831	-0-	-45	-0-	1831 2		N	-0-			90
03		2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930 2		N	-0-			90

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442	
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			67
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770 2	1 9	N	1			68
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1918 2	2 9	N	2			70
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2		N	-0-			70
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-			70
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1791 2	8 9	N	7			77

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997	
10	930	N	909	-0-	-21	-0-	840 2	69 9	N	63			190
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	813 2	94 9	N	85	171 1		104
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	821 2	102 9	N	93			197
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	860 2	105 9	N	95	183 1		109
02	840	N	685	-0-	-155	-0-	665 2	20 9	N	18			127
03	930	N	592	-0-	-338	-0-	523 2	69 9	N	63			190

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
EPPS				WELL #:	5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 - 10980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

ROYER				WELL #:	6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 - 9457	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARMAN				WELL #:	6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8615 - 9544	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420				WELL #:	4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8479 - 9746	
10	744 N	542	-0-	-202	-0-	542	2			N	-0-			43
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486	2			N	-0-			43
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-			43
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-			43
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2			N	-0-			43
03	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-			43

GEX, MRS. LUTIE W.				WELL #:	6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUISE 'A' 856				WELL #:	4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7560 - 9362	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

ROYER				WELL #:	5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8466 - 9502	
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			135
11	2070 X	1929	-0-	-141	-0-	1929	2			N	-0-			135
12	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	1967	2			N	-0-			135
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			135
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			135
*03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-			135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7680 - 9592	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	4071 2	70 9	N	64	180 1		165
11		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4103 2	109 9	N	99			264
12		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3566 2	51 9	N	46	180 1		130
01		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4124 2	96 9	N	87			217
02		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3703 2	68 9	N	62			279
*03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4189 2	90 9	N	82	181 1		180

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8454 - 10536	
10		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-			102
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			102
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			102
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1960 2	3 9	N	3			105
02		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			105
*03		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1938 2	3 9	N	3			108

BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690	
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			48
11		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2		N	-0-			48
12		2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		N	-0-			48
01		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	-0-			48
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3304 2	230 9	N	209			257
03		3503 X	3291	-0-	-212	-0-	3290 2	1 9	N	1	196 1		62

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962	
10		2914 X	2876	-0-	-38	-0-	2876 2		N	-0-			37
11		2820 X	2716	-0-	-104	-0-	2705 2	11 9	N	10			47
12		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2899 2	7 9	N	6			53
01		2883 N	2862	-0-	-21	-0-	2860 2	2 9	N	2			55
02		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2		N	-0-			55
*03		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	2949 2	28 9	N	25			80

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2936	2	6	9	N	5					144
11		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2847	2	52	9	N	47	154	1			37
12		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					37
01		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					37
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	3					40
*03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54					94

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAUSLER, LORAIN E G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086																	
10	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					42
11	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	3455	2			N	-0-					42
12	3658	X	3491	-0-	-167	-0-	3485	2	6	9	N	5					47
01	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	3312	2			N	-0-					47
02	3304	X	2673	-0-	-631	-0-	2672	2	1	9	N	1					48
03	3658	X	3045	-0-	-613	-0-	3045	2			N	-0-					48

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774																	
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1663	2	1	9	N	1	1	8			151
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					151
12	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1186	2			N	-0-					151
01	1674	N	633	-0-	-1041	-0-	633	2			N	-0-					151
*02	1372	N	764	-0-	-608	-0-	664	2	100	9	N	91					242
03	1178	N	219	-0-	-959	-0-	182	2	37	9	N	34					276

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790																	
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					129
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1399	2	29	9	N	26	115	1			40
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					40
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					40
02	1344	N	1300	-0-	-44	-0-	1300	2			N	-0-					40
*03	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	54					94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670																	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7490 - 10405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H	RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	8231 - 11950	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8364 - 11710	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7600 - 10592	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	8950 - 12255	
10	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3767	2	10	9	N	9	124
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-	124
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3723	2	20	9	N	18	142
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3706	2	11	9	N	10	152
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5	157
*03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	N	2	159

CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7500 - 9900	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF.	8007 - 11550	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PARKER, HARRY		WELL #:		3712H	RRCID ->	240876	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	8252 - 11736
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEERY A		WELL #:		5730H	RRCID ->	242700	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7825 - 11343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PIPER, OLA O.		WELL #:		4692H	RRCID ->	242704	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8123 - 11947
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARTON, JAY D. ETAL "F"		WELL #:		2532H	RRCID ->	245105	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	7878	PERF.	8182 - 12529
10	2139 N	1866	-0-	-273	-0-	1859	2	7 9	N	6		186
11	2070 N	1840	-0-	-230	-0-	1826	2	14 9	N	13		199
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	2	3 9	N	3		202
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1803	2	165 9	N	150	161 1	191
02	1708 N	1375	-0-	-333	-0-	1228	2	147 9	N	134		325
03	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1720	2	45 9	N	41		366

PRICE, WD -B-		WELL #:		9621H	RRCID ->	245201	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	8357 - 12193
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WHEAT 252		WELL #:		1 H	RRCID ->	245228	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8815 - 12619
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEERY A		WELL #:		6730H	RRCID ->	246096	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7685 - 11273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	77		92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355				N	-0-		92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PEERY A		WELL #:		7730H	RRCID ->	258035	COMPL. DATE	03/28/2010	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	7726 - 11373
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3375 2	234 9	N	213	182 1		117
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2684 2	259 9	N	235	182 1		170
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3738 2	487 9	N	443	369 1		244
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4007 2	66 9	N	60	178 1		126
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3943 2	221 9	N	201	165 1		162
*03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4435 2	325 9	N	295	360 1		97

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		1	RRCID ->	258059	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	7760 - 9038
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROXIE 282		WELL #:		2 H	RRCID ->	258825	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	8831 - 12565
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VESTER, MARTHA 617		WELL #:		2H	RRCID ->	260628	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	8163 - 11945
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELISE 286		WELL #:		4H	RRCID ->	265070	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	8238	PERF.	8640 - 12881
10	14B2 EXT	349	-0-	349	349	349 2		N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	349			N	-0-			86
12	349 X	-0-	-0-	-349	-0-			N	-0-			86
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1070 2	144 9	N	131			217
02	2800 N	2874	-0-	74	74	2711 2	163 9	N	148	198 1		167
*03	3100 N	5240	-0-	2140	2214	4523 2	717 9	N	652	782 1		37

PARKER 618		WELL #:		3H	RRCID ->	265205	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	8145 - 11545
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROXIE 282		WELL #:		3 H	RRCID ->	265276	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	8386	PERF.	8641 - 13040
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		KATY		WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8674 - 12285		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									162
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									162
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									162

PARKER 618				WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8313 - 12046		
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1170	2	61	9	N	55			130
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	N	45			175
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1300	2	63	9	N	57	169	1	63
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1077	2	123	9	N	112			175
02	1008 N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-			175
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	977	2	105	9	N	95	200	1	70

PEERY A				WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7706 - 11353		
10	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2845	2	95	9	N	86	181	1	104
11	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2749	2	116	9	N	105			209
12	3007 X	2209	-0-	-798	-0-	2136	2	73	9	N	66	181	1	94
01	3007 X	1829	-0-	-1178	-0-	1702	2	127	9	N	115			209
02	2716 X	181	-0-	-2535	-0-	181	2			N	-0-			209
03	2976 X	848	-0-	-2128	-0-	848	2			N	-0-			209

REBA N MILLER				WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8150 - 11738		
10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2335	2	97	9	N	88			222
11	2430 N	2164	-0-	-266	-0-	2098	2	66	9	N	60	182	1	100
12	2542 N	1918	-0-	-624	-0-	1872	2	46	9	N	42			142
01	2418 N	1783	-0-	-635	-0-	1737	2	46	9	N	42			184
02	2016 N	1645	-0-	-371	-0-	1627	2	18	9	N	16			200
*03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122	9	N	111	181	1	130

MARTHA VESTER 617				WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8441 - 12777		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

MARTHA VESTER 617				WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8446 - 12641		
10	3007 X	2876	-0-	-131	-0-	2729	2	147	9	N	134	1	8	210
11	2910 X	2759	-0-	-151	-0-	2616	2	143	9	N	130	180	1	160
12	3069 X	2831	-0-	-238	-0-	2679	2	152	9	N	138	183	1	115
01	3069 X	2695	-0-	-374	-0-	2557	2	138	9	N	125	183	1	57
02	2772 X	2543	-0-	-229	-0-	2387	2	156	9	N	142			199
03	2883 X	2008	-0-	-875	-0-	1922	2	86	9	N	78	182	1	95

KATY				WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8891 - 13019		
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	5153	2	498	9	N	453	362	1	190
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3776	2	299	9	N	272	365	1	97
12	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3630	2	232	9	N	211	181	1	127
01	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3395	2	205	9	N	186	183	1	130
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2906	2	152	9	N	138	184	1	84
03	3348 X	3248	-0-	-100	-0-	3120	2	128	9	N	116			200

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WD -B- WELL #: 11H RRCID -> 266372 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		2201 N	2183	-0-	-18	-0-	2131 2	52 9	N	47		102
11		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096 2	33 9	N	30		132
12		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2102 2	108 9	N	98		230
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2104 2	72 9	N	65	183 1	112
02		1988 N	1498	-0-	-490	-0-	1352 2	146 9	N	133		245
03		2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1795 2	56 9	N	51	183 1 1 8	112

DR TYSON WELL #: 4623H RRCID -> 266373 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467												
10		5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5290 2	97 9	N	88		205
11		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5061 2	64 9	N	58	183 1	80
12		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5200 2	105 9	N	95		175
01		5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4263 2	84 9	N	76		251
02		4704 X	3096	-0-	-1608	-0-	3088 2	8 9	N	7		258
03		5208 X	3988	-0-	-1220	-0-	3951 2	37 9	N	34	183 1	109

GRAVES WELL #: 8530H RRCID -> 266392 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070												
10		1643 X	15	-0-	-1628	-0-	15 2		N	-0-		121
11		1260 X	18	-0-	-1242	-0-	18 2		N	-0-		121
12		403 X	25	-0-	-378	-0-	25 2		N	-0-		121
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-		121
02		28 X	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-	69 1	52
03		31 X	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-		52

ELISE 286 WELL #: 3H RRCID -> 266398 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453												
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2043 2	31 9	N	28		136
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1970 2	120 9	N	109		245
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1941 2	89 9	N	81	172 1	154
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1568 2	178 9	N	162	200 1	116
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1418 2	107 9	N	97		213
*03		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2344 2	228 9	N	207	197 1	223

ELISE 286 WELL #: 5H RRCID -> 266461 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960												
10		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3675 2	336 9	N	305	360 1	120
11		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3366 2	283 9	N	257	181 1	196
12		3379 X	2451	-0-	-928	-0-	2183 2	268 9	N	244	358 1	82
01		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3212 2	230 9	N	209		291
02		3052 X	2790	-0-	-262	-0-	2612 2	178 9	N	162	183 1	270
03		3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2382 2	189 9	N	172	180 1	262

DAISY GRAVES WELL #: 5529H RRCID -> 266462 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774												
10		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1671 2	91 9	N	83		175
11		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1648 2	99 9	N	90	195 1	70
12		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1678 2	96 9	N	87		157
01		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1591 2	74 9	N	67		224
02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1434 2	111 9	N	101	201 1	124
*03		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1636 2	116 9	N	105		229

KATY WELL #: 6285H RRCID -> 266700 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095												
10		2947 X	2646	-0-	-301	-0-	2558 2	88 9	N	80	182 1	115
11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2335 2	133 9	N	121	151 1	85
12		2480 X	2371	-0-	-109	-0-	2327 2	44 9	N	40		125
01		2480 X	2382	-0-	-98	-0-	2173 2	209 9	N	190	200 1	115
02		2240 X	1456	-0-	-784	-0-	1340 2	116 9	N	105		220
03		2480 X	941	-0-	-1539	-0-	922 2	19 9	N	17		237

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 DAISS GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3151	2	143	9	N	130		1	8	187	
11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3041	2	125	9	N	114	187	1		114	
12		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2462	2	141	9	N	128				242	
01		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2187	2	85	9	N	77	184	1		135	
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3760	2	96	9	N	87				222	
*03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2933	2	57	9	N	52	201	1	1	8	72

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655

10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1692	2	128	9	N	116	178	1		120
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1765	2	156	9	N	142				262
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1811	2	135	9	N	123	290	1		95
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1776	2	162	9	N	147				242
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	854	2	102	9	N	93	181	1		154
*03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1728	2	72	9	N	65				219

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789

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

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290

10		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4472	2	282	9	N	256	360	1		148
11		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5179	2	300	9	N	273	179	1		242
12		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5027	2	334	9	N	304	387	1		159
01		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5926	2	289	9	N	263	181	1		241
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5055	2	216	9	N	196	167	1		270
*03		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4634	2	244	9	N	222	391	1		101

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982

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

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086

10		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1881	2	1	9	N	1	1	8		35
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2164	2	196	9	N	178	178	1		35
12		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2051	2	198	9	N	180	180	1		35
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2618	2	256	9	N	233	180	1		88
02		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1724	2	15	9	N	14				102
*03		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2012	2	76	9	N	69				171

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
KATY WELL #: 3285H RRCID -> 268535 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80			152
03	14B2	EXT	592	-0-	592	592	485	2	107	9	N	97			249

GRAY 683 WELL #: 1H RRCID -> 268700 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866															
10	5425	X	5335	-0-	-90	-0-	4938	2	397	9	N	361	189	1	302
11	5250	X	4719	-0-	-531	-0-	4650	2	69	9	N	63	185	1	180
12	5332	X	5173	-0-	-159	-0-	4955	2	218	9	N	198	183	1	195
01	5332	X	5088	-0-	-244	-0-	4873	2	215	9	N	195	183	1	207
02	4816	X	4529	-0-	-287	-0-	4352	2	177	9	N	161	198	1	170
03	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	4689	2	239	9	N	217	183	1	204

SCHULTZ 783 WELL #: 1H RRCID -> 269467 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250															
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2826	2	65	9	N	59			139
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2645	2	53	9	N	48			187
12	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	2700	2	66	9	N	60	184	1	63
01	2883	X	2013	-0-	-870	-0-	1990	2	23	9	N	21			84
02	2604	X	2336	-0-	-268	-0-	2324	2	12	9	N	11			95
03	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2681	2	121	9	N	110			205

REBA N MILLER WELL #: 14H RRCID -> 273722 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8125 - 12395															
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	8			157
11	570	X	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-			157
12	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-			157
01	841	X	841	-0-	-0-	-0-	732	2	109	9	N	99			256
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3591	2	349	9	N	317	399	1	174
*03	3100	N	3805	-0-	705	-0-	3538	2	267	9	N	243	183	1	234

GRAVES WELL #: 10H RRCID -> 273966 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8608 - 12400															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PARNELL RANCH 165 WELL #: 2H RRCID -> 274206 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9112 - 13483															
10	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1574	2	146	9	N	133	163	1	70
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	N	130			200
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1763	2	100	9	N	91	182	1	109
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1607	2	110	9	N	100			209
02	1680	N	1078	-0-	-602	-0-	949	2	129	9	N	117	181	1	145
*03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1848	2	147	9	N	134	180	1	99

JONES TRUST 272 WELL #: 2H RRCID -> 276332 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9065 - 13270															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
SCHULTZ BROTHERS A WELL #: 4627H RRCID -> 276339 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8168 - 11979														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3906 X	3592	-0-	-314	-0-	3304 2	288 9	N	262	322 1	2 8		179
11		3660 X	2690	-0-	-970	-0-	2445 2	245 9	N	223	181 1			221
12		3782 X	2593	-0-	-1189	-0-	2307 2	286 9	N	260	388 1			93
01		3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3239 2	257 9	N	234	183 1			144
02		3416 X	1993	-0-	-1423	-0-	1818 2	175 9	N	159	183 1			120
03		3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3067 2	227 9	N	206	196 1	1 8		129

JONES TRUST 272 WELL #: 4H RRCID -> 276935 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8977 - 13180														
10		2046 X	1891	-0-	-155	-0-	1646 2	245 9	N	223	199 1	1 8		268
11		2040 X	1597	-0-	-443	-0-	1320 2	277 9	N	252	181 1			339
12		2201 X	1674	-0-	-527	-0-	1478 2	196 9	N	178	362 1			155
01		2201 X	1218	-0-	-983	-0-	965 2	253 9	N	230				385
02		1988 X	1358	-0-	-630	-0-	1335 2	23 9	N	21	199 1			207
03		1891 X	1856	-0-	-35	-0-	1272 2	584 9	N	531	503 1	1 8		234

PARNELL RANCH 165 WELL #: 3H RRCID -> 277212 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9040 - 13770														
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3255 2	252 9	N	229	181 1			167
11		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3163 2	217 9	N	197	182 1			182
12		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3105 2	264 9	N	240	183 1			239
01		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2931 2	305 9	N	277	389 1			127
02		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2423 2	210 9	N	191	189 1			129
*03		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2245 2	193 9	N	175	199 1			105

BAILEY 271 WELL #: 2H RRCID -> 277669 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8960 - 13100														
10		589 N	582	-0-	-7	-0-	409 2	173 9	N	157	204 1			95
11		630 N	449	-0-	-181	-0-	368 2	81 9	N	74				169
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	449 2	61 9	N	55				224
01		589 N	353	-0-	-236	-0-	218 2	135 9	N	123	183 1			164
02		420 N	336	-0-	-84	-0-	303 2	33 9	N	30				194
*03		720 N	720	-0-	-0-	-0-	509 2	211 9	N	192	200 1	1 8		185

JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206														
10		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2587 2	198 9	N	180	180 1	2 8		205
11		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2353 2	212 9	N	193	181 1			217
12		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2313 2	186 9	N	169	182 1			204
01		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2436 2	221 9	N	201	183 1			222
02		2800 N	4147	-0-	1347	1347	3991 2	156 9	N	142	184 1			180
*03		3100 N	2463	-0-	-637	710	2173 2	290 9	N	264	197 1			247

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968														
10		2077 N	1750	-0-	-327	-0-	1654 2	96 9	N	87				164
11		1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1597 2	111 9	N	101	185 1			80
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1839 2	103 9	N	94				174
01		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1594 2	70 9	N	64	180 1			58
02		1596 N	1294	-0-	-302	-0-	1207 2	87 9	N	79				137
03		1953 N	1181	-0-	-772	-0-	1153 2	28 9	N	25	94 1			68

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76				144
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				144
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				144

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		6150 X	3762	-0-	-2388	-0-	3584	2	178	9	N	162	182	1		114
11		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3697	2	163	9	N	148				262
12		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3693	2	160	9	N	145	362	1		45
01		4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4390	2	198	9	N	180	56	1		169
02		2408 X	2034	-0-	-374	-0-	1945	2	89	9	N	81	181	1		69
*03		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4000	2	205	9	N	186	89	1		166

PORTER UNIT 324 WELL #: 5H RRCID -> 278435 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8245 - 12475																
10		3224 X	2033	-0-	-1191	-0-	1972	2	61	9	N	55				175
11		2910 X	1991	-0-	-919	-0-	1889	2	102	9	N	93	183	1		85
12		2728 X	2089	-0-	-639	-0-	1986	2	103	9	N	94				179
01		2139 X	1936	-0-	-203	-0-	1846	2	90	9	N	82	183	1		78
02		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2107	2	142	9	N	129				207
03		2077 X	2061	-0-	-16	-0-	1931	2	130	9	N	118	188	1		137

PORTER 324 WELL #: 1H RRCID -> 278469 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8380 - 13150																
10		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2259	2	133	9	N	121	194	1		66
11		1920 N	1809	-0-	-111	-0-	1700	2	109	9	N	99				165
12		2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-				165
01		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	126	126	1		165
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-				165
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				165

ELMER GRAVES 615 WELL #: 1H RRCID -> 278488 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8521 - 13023																
10		1705 N	1288	-0-	-417	-0-	1238	2	50	9	N	45				100
11		1470 N	880	-0-	-590	-0-	837	2	43	9	N	39				139
12		1457 N	966	-0-	-491	-0-	938	2	28	9	N	25				164
01		1302 N	936	-0-	-366	-0-	891	2	45	9	N	41				205
02		812 N	408	-0-	-404	-0-	332	2	76	9	N	69				274
03		961 N	755	-0-	-206	-0-	709	2	46	9	N	42	116	1		200

ELMER GRAVES 615 WELL #: 4H RRCID -> 278490 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8389 - 12019																
10		3100 N	2433	-0-	-667	76	2233	2	200	9	N	182	193	1	1 8	102
11		3000 N	3195	-0-	195	271	2995	2	200	9	N	182	197	1		87
12		3465 X	3194	-0-	-271	-0-	3048	2	146	9	N	133				220
01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2949	2	118	9	N	107	185	1		142
02		2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2119	2	64	9	N	58				200
*03		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2708	2	57	9	N	52	118	1		134

ELMER GRAVES 615 WELL #: 3H RRCID -> 278493 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8242 - 12854																
10		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1481	2	108	9	N	98	1	8		140
11		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1439	2	41	9	N	37				177
12		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1490	2	94	9	N	85	182	1		80
01		1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1111	2	48	9	N	44				124
*02		1372 N	1120	-0-	-252	-0-	1063	2	57	9	N	52	128	1		48
03		1581 N	1014	-0-	-567	-0-	968	2	46	9	N	42				90

ELMER GRAVES 615 WELL #: 5H RRCID -> 278495 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8197 - 12875																
10		2387 N	2188	-0-	-199	-0-	2081	2	107	9	N	97	187	1		114
11		2040 N	1897	-0-	-143	-0-	1780	2	117	9	N	106				220
12		2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1868	2	105	9	N	95	183	1		132
01		2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1658	2	99	9	N	90				222
02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1851	2	231	9	N	210	240	1		192
*03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	2	18	9	N	16	1	8		207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																
ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				54

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462																
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265																
10	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	-0-	12683	2	90	9	N	82			182
11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	-0-	10161	2	31	9	N	28			210
12	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	-0-	10045	2	44	9	N	40	180	1	70
01	10881	X	8761	-0-	-2120	-0-	-0-	8667	2	94	9	N	85			155
02	9828	X	6864	-0-	-2964	-0-	-0-	6761	2	103	9	N	94			249
03	10881	X	5865	-0-	-5016	-0-	-0-	5863	2	2	9	N	2	166	1	85

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397																
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	151	9	N	137	181	1	217
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	3413	2	149	9	N	135	178	1	174
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2	158	9	N	144	176	1	142
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	-0-	3556	2	307	9	N	279			421
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	-0-	3462	2	135	9	N	123	372	1	172
*03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	-0-	4004	2	41	9	N	37			209

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547																
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2	206	9	N	187	195	1	68
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2	120	9	N	109			177
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	-0-	3218	2	253	9	N	230	182	1	225
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	113	9	N	103	184	1	144
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2254	2	175	9	N	159	184	1	119
*03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	-0-	4230	2	297	9	N	270	182	1	207

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035																
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	-0-	3129	2	118	9	N	107	188	1	78
11	3090	X	2458	-0-	-632	-0-	-0-	2374	2	84	9	N	76	87	1	67
12	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	-0-	3019	2	111	9	N	101	93	1	75
01	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	-0-	2606	2	72	9	N	65			140
02	2912	X	1969	-0-	-943	-0-	-0-	1881	2	88	9	N	80			220
03	3224	X	1922	-0-	-1302	-0-	-0-	1837	2	85	9	N	77	182	1	115

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040																
10	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	-0-	3543	2	129	9	N	117	180	1	62
11	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	-0-	3339	2	74	9	N	67			129
12	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	-0-	2887	2	105	9	N	95			224
01	3813	X	1468	-0-	-2345	-0-	-0-	1434	2	34	9	N	31	185	1	70
02	3444	X	1253	-0-	-2191	-0-	-0-	1218	2	35	9	N	32			102
03	3658	X	1691	-0-	-1967	-0-	-0-	1662	2	29	9	N	26	65	1	63

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132		175
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175

PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290												
10	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	-0-	2921	2	134	9	N	154
11	2790 X	2433	-0-	-357	-0-	-0-	2292	2	141	9	N	99
12	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	-0-	2678	2	152	9	N	237
01	3069 X	2689	-0-	-380	-0-	-0-	2533	2	156	9	N	195
02	2772 X	2379	-0-	-393	-0-	-0-	2219	2	160	9	N	142
03	3069 X	2584	-0-	-485	-0-	-0-	2388	2	196	9	N	202

WHEAT 252 WELL #: 4H RRCID -> 278846 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9038 - 12782												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

WHEAT 252 WELL #: 5H RRCID -> 278849 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9140 - 13065												
10	3100 N	3820	-0-	720	-0-	-0-	2842	2	288	9	N	180
11	6672 X	3830	-0-	-2842	-0-	-0-	3496	2	334	9	N	302
12	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	-0-	3550	2	165	9	N	127
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	-0-	2845	2	182	9	N	115
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	-0-	3328	2	99	9	N	205
*03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	-0-	3059	2	263	9	N	78

PEYTON RANCH 417 WELL #: 3H RRCID -> 278857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8424 - 12544												
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			N	72
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	72
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	72
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	72
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78

ROXIE 282 WELL #: 5H RRCID -> 278864 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8733 - 12854												
10	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2	173	9	N	192
11	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2787	2	120	9	N	119
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	-0-	2796	2	176	9	N	80
01	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	-0-	2692	2	121	9	N	190
02	2240 X	1625	-0-	-615	-0-	-0-	1595	2	30	9	N	217
03	2480 X	1735	-0-	-745	-0-	-0-	1704	2	31	9	N	245

ROXIE 282 WELL #: 4H RRCID -> 278866 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8804 - 12941												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	272
*03	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	-0-	5521	2	213	9	N	284

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	5549 X	4473	-0-	-1076	-0-	4297	2	176	9	N	160	180	172
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5388	2	204	9	N	185	179	178
12	5549 X	4713	-0-	-836	-0-	4529	2	184	9	N	167	252	93
01	5487 X	4624	-0-	-863	-0-	4444	2	180	9	N	164	170	87
02	5208 X	3668	-0-	-1540	-0-	3528	2	140	9	N	127		214
03	5766 X	4315	-0-	-1451	-0-	4007	2	308	9	N	280	374	120

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576	
10	6138 X	4676	-0-	-1462	-0-	4626	2	50	9	N	45		87
11	5940 X	3456	-0-	-2484	-0-	3443	2	13	9	N	12		99
12	6138 X	3464	-0-	-2674	-0-	3447	2	17	9	N	15		114
01	6138 X	2992	-0-	-3146	-0-	2969	2	23	9	N	21		135
02	5544 X	2786	-0-	-2758	-0-	2725	2	61	9	N	55		190
03	4681 X	3192	-0-	-1489	-0-	3105	2	87	9	N	79		269

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556	
10	5859 X	4793	-0-	-1066	-0-	4790	2	3	9	N	3		130
11	4710 X	4132	-0-	-578	-0-	4128	2	4	9	N	4		134
12	4867 X	4556	-0-	-311	-0-	4547	2	9	9	N	8		142
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	3		145
02	4340 X	3932	-0-	-408	-0-	3913	2	19	9	N	17		162
03	4805 X	3682	-0-	-1123	-0-	3636	2	46	9	N	42		204

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750	
10	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	4733	2	592	9	N	538	364	272
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	4638	2	551	9	N	501	539	234
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4088	2	439	9	N	399	376	257
01	5332 X	2525	-0-	-2807	-0-	2173	2	352	9	N	320	375	202
02	4844 X	4232	-0-	-612	-0-	3661	2	571	9	N	519	379	342
03	5363 X	4083	-0-	-1280	-0-	3637	2	446	9	N	405	558	189

ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064	
10	3596 X	1928	-0-	-1668	-0-	1872	2	56	9	N	51	123	58
11	3330 X	1106	-0-	-2224	-0-	1106	2			N	-0-		58
12	3317 X	2126	-0-	-1191	-0-	2004	2	122	9	N	111		169
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2802	2	334	9	N	304	359	114
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2423	2	157	9	N	143		257
*03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2647	2	204	9	N	185	347	95

HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036	
10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2588	2	101	9	N	92		187
11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2108	2	77	9	N	70	182	75
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2022	2	81	9	N	74	76	73
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46		119
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1818	2	67	9	N	61		180
*03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1897	2	52	9	N	47		227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3344	2	97	9	N	88	134
11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2766	2	99	9	N	90	129
12		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2583	2	100	9	N	91	112
01		3131 X	2573	-0-	-558	-0-	2490	2	83	9	N	75	187
02		2828 X	2228	-0-	-600	-0-	2127	2	101	9	N	92	84
03		3131 X	2584	-0-	-547	-0-	2473	2	111	9	N	101	185

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396													
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168													
10		3131 X	3106	-0-	-25	-0-	2970	2	136	9	N	124	106
11		3120 X	2721	-0-	-399	-0-	2596	2	125	9	N	114	220
12		3224 X	2824	-0-	-400	-0-	2695	2	129	9	N	117	155
01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2733	2	186	9	N	169	141
02		2800 X	2618	-0-	-182	-0-	2518	2	100	9	N	91	232
03		3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2728	2	113	9	N	103	151

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718													
10		14236 X	14236	-0-	-0-	-0-	13663	2	573	9	N	521	230
11		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13103	2	537	9	N	488	173
12		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	12960	2	524	9	N	476	283
01		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	12873	2	523	9	N	475	211
02		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	11969	2	507	9	N	461	192
*03		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	12841	2	520	9	N	473	122

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680													
10		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	5790	2	242	9	N	220	92
11		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5678	2	232	9	N	211	125
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5760	2	389	9	N	354	296
01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4414	2	683	9	N	621	353
02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4991	2	264	9	N	240	212
*03		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6014	2	141	9	N	128	154

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694													
10		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2846	2	243	9	N	221	214
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2675	2	307	9	N	279	110
12		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2815	2	293	9	N	266	194
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2925	2	183	9	N	166	177
02		2464 X	2251	-0-	-213	-0-	2094	2	157	9	N	143	139
*03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3318	2	234	9	N	213	170

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448													
10		4216 X	4009	-0-	-207	-0-	3783	2	226	9	N	205	209
11		3960 X	3436	-0-	-524	-0-	3217	2	219	9	N	199	224
12		4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3648	2	218	9	N	198	242
01		4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3286	2	243	9	N	221	82
02		3640 X	3104	-0-	-536	-0-	2970	2	134	9	N	122	204
03		3999 X	3515	-0-	-484	-0-	3313	2	202	9	N	184	207

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB											
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176											
KING 552 WELL #: 1H RRCID -> 280345 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8163 - 12215											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2		N	62
11		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	62
12		620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	62
01		2387 X	150	-0-	-2237	-0-	150	2		N	62
02		2156 X	56	-0-	-2100	-0-	56	2		N	62
03		2387 X	6	-0-	-2381	-0-	6	2		N	62

BAILEY 271 WELL #: 1H RRCID -> 280528 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8920 - 11620											
10		1240 N	894	-0-	-346	-0-	742	2	152	9	107
11		1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1019	2	138	9	232
12		1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1016	2	188	9	220
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1010	2	221	9	240
02		1092 N	874	-0-	-218	-0-	709	2	165	9	207
03		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	954	2	215	9	33

PRICE, WILLIS D WELL #: 6125H RRCID -> 280736 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8200 - 12166											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	99
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	99

DICK BARTON 502 WELL #: 1H RRCID -> 280901 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7961 - 11911											
10		5735 X	3948	-0-	-1787	-0-	3926	2	22	9	124
11		5550 X	4554	-0-	-996	-0-	4514	2	40	9	160
12		5425 X	4528	-0-	-897	-0-	4484	2	44	9	200
01		5332 X	4418	-0-	-914	-0-	4378	2	40	9	236
02		4536 X	3955	-0-	-581	-0-	3903	2	52	9	106
03		4712 X	4166	-0-	-546	-0-	4146	2	20	9	124

HAGER TRUST 616 WELL #: 1H RRCID -> 280902 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8582 - 13017											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43

HAGER TRUST 616 WELL #: 2H RRCID -> 280951 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8490 - 13114											
10		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1250	2	91	9	159
11		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1246	2	109	9	77
12		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1102	2	77	9	147
01		1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1101	2	63	9	204
02		1092 N	1079	-0-	-13	-0-	968	2	111	9	107
*03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1221	2	109	9	205

PRICE, WILLIS D WELL #: 6123H RRCID -> 280970 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8232 - 12251											
10		9145 X	4668	-0-	-4477	-0-	4491	2	177	9	56
11		6090 X	4351	-0-	-1739	-0-	4196	2	155	9	197
12		6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4617	2	156	9	156
01		6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4622	2	151	9	107
02		5152 X	3171	-0-	-1981	-0-	3108	2	63	9	164
03		4774 X	3615	-0-	-1159	-0-	3591	2	24	9	186

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6124H		RRCID ->	280971	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8083 - 12337	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6355 X	4023	-0-	-2332	-0-	3932 2	91 9	N	83			163
11	6150 X	4102	-0-	-2048	-0-	4019 2	83 9	N	75			238
12	6355 X	3582	-0-	-2773	-0-	3460 2	122 9	N	111	181 1		168
01	5859 X	5392	-0-	-467	-0-	5252 2	140 9	N	127	182 1		113
02	5292 X	4108	-0-	-1184	-0-	3900 2	208 9	N	189	201 1		101
*03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	4842 2	394 9	N	358	198 1		261

DOYLE, ROBERT 'B'		WELL #: 6145H		RRCID ->	280992	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	7955	PERF.	8346 - 11825	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6122H		RRCID ->	281129	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7764	PERF.	8216 - 12281	
10	3100 N	4271	-0-	1171	3350	4080 2	191 9	N	174			311
11	7359 X	4009	-0-	-3350	-0-	3909 2	100 9	N	91	182 1		220
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4027 2	141 9	N	128	183 1		165
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3614 2	146 9	N	133	184 1		114
02	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3559 2	102 9	N	93			207
*03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5223 2	111 9	N	101	181 1		127

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 5H		RRCID ->	281203	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8238 - 11795	
10	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	2831 2	255 9	N	232	179 1	5 8	236
11	3270 X	2313	-0-	-957	-0-	2100 2	213 9	N	194	186 1		244
12	4185 X	2806	-0-	-1379	-0-	2558 2	248 9	N	225	360 1		109
01	4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3211 2	271 9	N	246	180 1		175
02	3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	1983 2	212 9	N	193	200 1		168
03	3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	1875 2	219 9	N	199	180 1	2 8	185

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6134H		RRCID ->	281205	COMPL. DATE	10/31/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8239 - 12874	
10	6603 X	5887	-0-	-716	-0-	5656 2	231 9	N	210	195 1		104
11	6360 X	5822	-0-	-538	-0-	5551 2	271 9	N	246	183 1		167
12	6448 X	4993	-0-	-1455	-0-	4776 2	217 9	N	197	187 1		177
01	6200 X	5813	-0-	-387	-0-	5523 2	290 9	N	264	182 1		259
02	5432 X	3585	-0-	-1847	-0-	3411 2	174 9	N	158	195 1		222
03	6014 X	5195	-0-	-819	-0-	4958 2	237 9	N	215	186 1		251

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6133H		RRCID ->	281206	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	8052 - 12464	
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2349 2	47 9	N	43	1 8		184
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2471 2	63 9	N	57	179 1		62
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2688 2	42 9	N	38			100
01	3100 N	3344	-0-	244	244	3270 2	74 9	N	67			167
02	2800 N	3288	-0-	488	732	3257 2	31 9	N	28			195
*03	3100 N	4605	-0-	1505	2237	4583 2	22 9	N	20			215

PEYTON RANCH 417		WELL #: 2H		RRCID ->	281282	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	8097	PERF.	8313 - 12670	
10	7037 X	2194	-0-	-4843	-0-	2185 2	9 9	N	8			102
11	6360 X	2772	-0-	-3588	-0-	2761 2	11 9	N	10			112
12	6510 X	183	-0-	-6327	-0-	183 2		N	-0-			112
01	4588 X	2503	-0-	-2085	-0-	2497 2	6 9	N	5			117
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7287 2	80 9	N	73			190
*03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4646 2	89 9	N	81			271

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
PRICE, WILLIS D WELL #: 6132H RRCID -> 281299 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8399 - 12793													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3194 2	61 9	N	55			214
11		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2686 2	112 9	N	102	186 1		130
12		3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2893 2	59 9	N	54			184
01		3255 X	3087	-0-	-168	-0-	2969 2	118 9	N	107	182 1		109
02		2940 X	2422	-0-	-518	-0-	2369 2	53 9	N	48			157
03		3255 X	1253	-0-	-2002	-0-	1229 2	24 9	N	22			179

HARRY PARKER 697 WELL #: 5H RRCID -> 281302 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8131 - 12402													
10		5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4069 2	278 9	N	253	183 1	1 8	173
11		4950 X	3717	-0-	-1233	-0-	3439 2	278 9	N	253	186 1		240
12		4743 X	3352	-0-	-1391	-0-	3144 2	208 9	N	189	185 1		244
01		4340 X	3402	-0-	-938	-0-	3170 2	232 9	N	211	383 1		72
02		3920 X	3620	-0-	-300	-0-	3357 2	263 9	N	239	184 1		127
03		4340 X	4150	-0-	-190	-0-	3871 2	279 9	N	254	198 1	1 8	182

PRICE, WILLIS D WELL #: 5341H RRCID -> 281303 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8408 - 11040													
10		4433 X	3893	-0-	-540	-0-	3412 2	481 9	N	437	541 1	1 8	47
11		3960 X	3734	-0-	-226	-0-	3266 2	468 9	N	425	181 1		291
12		4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3515 2	420 9	N	382	546 1		127
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3963 2	487 9	N	443	380 1		190
02		3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3338 2	378 9	N	344	389 1		145
*03		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4420 2	468 9	N	425	379 1	1 8	190

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6204H RRCID -> 281304 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8205 - 12375													
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4279 2	281 9	N	255	362 1		40
11		4710 X	4271	-0-	-439	-0-	4022 2	249 9	N	226			266
12		4867 X	4114	-0-	-753	-0-	3854 2	260 9	N	236	358 1		144
01		4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4070 2	211 9	N	192	187 1		149
02		4368 X	3901	-0-	-467	-0-	3560 2	341 9	N	310	184 1		275
*03		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5856 2	212 9	N	193	361 1		107

PRICE, WILLIS D WELL #: 6205H RRCID -> 281305 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8140 - 12315													
10		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2955 2	158 9	N	144			214
11		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2840 2	164 9	N	149	179 1		184
12		3162 X	2376	-0-	-786	-0-	2274 2	102 9	N	93	180 1		97
01		3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2668 2	118 9	N	107			204
02		2856 X	2376	-0-	-480	-0-	2225 2	151 9	N	137	197 1		144
03		3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2389 2	198 9	N	180	181 1	1 8	142

BATTIN 528 WELL #: 5H RRCID -> 281735 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8913 - 13477													
10		5115 X	4737	-0-	-378	-0-	4304 2	433 9	N	394	357 1	1 8	228
11		4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4473 2	421 9	N	383	367 1		244
12		5022 X	4993	-0-	-29	-0-	4572 2	421 9	N	383	377 1		250
01		5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	3509 2	308 9	N	280	360 1		170
02		4564 X	3189	-0-	-1375	-0-	2950 2	239 9	N	217	198 1		189
03		5053 X	3801	-0-	-1252	-0-	3480 2	321 9	N	292	385 1		96

DAISY GRAVES WELL #: 7529H RRCID -> 281746 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8460 - 12769													
10		11501 X	11076	-0-	-425	-0-	10531 2	545 9	N	495	375 1	1 8	280
11		11070 X	10643	-0-	-427	-0-	10122 2	521 9	N	474	550 1		204
12		11253 X	10628	-0-	-625	-0-	10091 2	537 9	N	488	365 1		327
01		11253 X	10532	-0-	-721	-0-	10000 2	532 9	N	484	545 1		266
02		10052 X	9139	-0-	-913	-0-	8707 2	432 9	N	393	532 1		127
03		11067 X	9199	-0-	-1868	-0-	8757 2	442 9	N	402	362 1		167

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PRICE, WD -B-		WELL #: 6213H		RRCID ->	281755	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8192 - 12359				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID ->	281757	COMPL. DATE	09/14/2016	TOTAL DEPTH	7702	PERF.	8138 - 12382				
10	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5478	2	285	9	N	259	184	1		207
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5481	2	358	9	N	325	363	1		169
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5148	2	279	9	N	254	360	1		63
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4852	2	317	9	N	288				351
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4742	2	267	9	N	243	183	1		411
*03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4524	2	109	9	N	99	198	1		312

SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 6H		RRCID ->	281887	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8880 - 11665				
10	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6336	2	261	9	N	237	183	1	5 8	189
11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6005	2	237	9	N	215	186	1		218
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6477	2	243	9	N	221	182	1		257
01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5228	2	261	9	N	237	198	1		296
02	4788 X	4762	-0-	-26	-0-	4586	2	176	9	N	160	200	1		256
*03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6057	2	284	9	N	258	377	1	2 8	135

WHEAT 252		WELL #: 2H		RRCID ->	281889	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8486	PERF.	8787 - 13225				
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2252	2	220	9	N	200	185	1		169
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2276	2	217	9	N	197	182	1		184
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2005	2	163	9	N	148	182	1		150
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1801	2	218	9	N	198	164	1		184
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1685	2	314	9	N	285	182	1		287
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1907	2	58	9	N	53	156	1		184

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 6H		RRCID ->	282125	COMPL. DATE	12/04/2016	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8022 - 12429				
10	7130 X	6784	-0-	-346	-0-	6212	2	572	9	N	520	531	1	6 8	291
11	6960 X	5646	-0-	-1314	-0-	5048	2	598	9	N	544	550	1		285
12	7440 X	5993	-0-	-1447	-0-	5401	2	592	9	N	538	543	1		280
01	7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	5145	2	550	9	N	500	378	1		402
02	6720 X	4312	-0-	-2408	-0-	3903	2	409	9	N	372	544	1		230
03	6789 X	5552	-0-	-1237	-0-	4921	2	631	9	N	574	555	1		249

LAUBHAN 537		WELL #: 1H		RRCID ->	282129	COMPL. DATE	12/03/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8437 - 13059				
10	2790 X	2731	-0-	-59	-0-	2607	2	124	9	N	113	184	1	2 8	77
11	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2517	2	127	9	N	115				192
12	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	2764	2	57	9	N	52	176	1		68
01	2883 X	2632	-0-	-251	-0-	2548	2	84	9	N	76				144
02	2464 X	2342	-0-	-122	-0-	2281	2	61	9	N	55				199
03	2821 X	2574	-0-	-247	-0-	2429	2	145	9	N	132	179	1		152

SCHULTZ 783		WELL #: 2H		RRCID ->	282143	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8189 - 12780				
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3325	2	77	9	N	70				205
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2939	2	119	9	N	108	183	1		130
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3494	2	186	9	N	169	182	1		117
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3846	2	138	9	N	125				242
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3168	2	94	9	N	85	198	1		129
*03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3858	2	121	9	N	110				239

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PRICE, WILLIS D		WELL #: 5343H		RRCID -> 282172		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 7967		PERF. 8358 - 12949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1678 X	1678	-0-	-0-	1445 2	233 9	N	212	182 1	1 8	134	
11		1439 X	1439	-0-	-0-	1190 2	249 9	N	226	181 1		179	
12		1421 X	1421	-0-	-0-	1187 2	234 9	N	213	182 1		210	
01		1389 N	1389	-0-	-0-	1160 2	229 9	N	208	184 1		234	
02		1239 N	1239	-0-	-0-	1088 2	151 9	N	137	192 1		179	
*03		1427 N	1427	-0-	-0-	1121 2	306 9	N	278	181 1	1 8	275	

PRICE, WD -B-		WELL #: 6221H		RRCID -> 282210		COMPL. DATE 09/27/2019		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8098 - 12982			
10		5487 X	4881	-0-	-606	4731 2	150 9	N	136	183 1	1 8	104	
11		5310 X	4394	-0-	-916	4259 2	135 9	N	123			227	
12		5456 X	5110	-0-	-346	4972 2	138 9	N	125	186 1		166	
01		5239 X	4849	-0-	-390	4699 2	150 9	N	136	181 1		121	
02		4452 X	4282	-0-	-170	4174 2	108 9	N	98			219	
03		5115 X	4169	-0-	-946	4051 2	118 9	N	107	199 1	1 8	126	

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID -> 282345		COMPL. DATE 02/20/2017		TOTAL DEPTH 7845		PERF. 8145 - 12450			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94	

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID -> 282391		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8169 - 12833			
10		7254 X	6431	-0-	-823	6276 2	155 9	N	141	2 8		258	
11		7020 X	6927	-0-	-93	6741 2	186 9	N	169	178 1		249	
12		7382 X	7382	-0-	-0-	7008 2	374 9	N	340	383 1		206	
01		7177 X	7177	-0-	-0-	6991 2	186 9	N	169	182 1		193	
02		6581 X	6581	-0-	-0-	6424 2	157 9	N	143	182 1		154	
03		7378 X	7088	-0-	-290	6887 2	201 9	N	183	200 1		137	

PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID -> 282392		COMPL. DATE 03/23/2017		TOTAL DEPTH 7807		PERF. 8274 - 13019			
10		14632 X	13410	-0-	-1222	12966 2	444 9	N	404	374 1	7 8	180	
11		13950 X	12687	-0-	-1263	12262 2	425 9	N	386	367 1		199	
12		14136 X	12756	-0-	-1380	12324 2	432 9	N	393	364 1		228	
01		13981 X	12207	-0-	-1774	11810 2	397 9	N	361	365 1		224	
02		12432 X	10538	-0-	-1894	10237 2	301 9	N	274	368 1		130	
03		13423 X	11963	-0-	-1460	11505 2	458 9	N	416	395 1		151	

LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID -> 282629		COMPL. DATE 02/24/2017		TOTAL DEPTH 7965		PERF. 8203 - 12600			
10		1089 N	1089	-0-	-0-	962 2	127 9	N	115	191 1	1 8	142	
11		1010 N	1010	-0-	-0-	885 2	125 9	N	114			256	
12		1147 N	976	-0-	-171	882 2	94 9	N	85	184 1		157	
01		1085 N	966	-0-	-119	865 2	101 9	N	92	160 1		89	
02		952 N	884	-0-	-68	822 2	62 9	N	56			145	
*03		976 N	976	-0-	-0-	835 2	141 9	N	128	180 1	1 8	92	

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID -> 282744		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 7824		PERF. 8153 - 12522			
10		7564 X	5837	-0-	-1727	5649 2	188 9	N	171	183 1	7 8	155	
11		7050 X	5381	-0-	-1669	5188 2	193 9	N	175	196 1		134	
12		7285 X	5654	-0-	-1631	5435 2	219 9	N	199	181 1		152	
01		7099 X	5382	-0-	-1717	5169 2	213 9	N	194	198 1		148	
02		5964 X	4271	-0-	-1693	4092 2	179 9	N	163	180 1		131	
03		5828 X	5097	-0-	-731	4882 2	215 9	N	195	181 1		145	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
REBA N MILLER		WELL #:		20H	RRCID ->	282750	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	8186 - 12369		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	8959 X	8943	-0-	-16	-0-	8618	2	325	9	N	295	182	1	251
11	9600 X	7748	-0-	-1852	-0-	7462	2	286	9	N	260	364	1	147
12	9920 X	8437	-0-	-1483	-0-	8029	2	408	9	N	371	182	1	336
01	9920 X	8780	-0-	-1140	-0-	8402	2	378	9	N	344	565	1	115
02	8540 X	5982	-0-	-2558	-0-	5762	2	220	9	N	200	181	1	134
03	8928 X	6927	-0-	-2001	-0-	6623	2	304	9	N	276	180	1	230

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6953H	RRCID ->	282773	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8083 - 12097		
10	10602 X	9826	-0-	-776	-0-	9421	2	405	9	N	368	361	1	220
11	10260 X	8651	-0-	-1609	-0-	8289	2	362	9	N	329	373	1	176
12	10602 X	8399	-0-	-2203	-0-	8039	2	360	9	N	327	376	1	127
01	10602 X	5325	-0-	-5277	-0-	5079	2	246	9	N	224	181	1	170
02	9044 X	4827	-0-	-4217	-0-	4616	2	211	9	N	192	192	1	170
03	9827 X	4244	-0-	-5583	-0-	3984	2	260	9	N	236	181	1	224

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6955H	RRCID ->	282774	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	8022 - 12186		
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			62
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2225	2	202	9	N	184	184	1	62
12	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2163	2	207	9	N	188	188	1	62
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4558	2	527	9	N	479	372	1	169
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3753	2	272	9	N	247	182	1	234
*03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4932	2	361	9	N	328	380	1	182

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6956H	RRCID ->	282775	COMPL. DATE	03/18/2017	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	8274 - 12475		
10	5332 X	4834	-0-	-498	-0-	4366	2	468	9	N	425	362	1	179
11	4680 X	3747	-0-	-933	-0-	3506	2	241	9	N	219	181	1	217
12	4960 X	4766	-0-	-194	-0-	4577	2	189	9	N	172	182	1	207
01	4960 X	3251	-0-	-1709	-0-	3088	2	163	9	N	148	184	1	171
02	4480 X	3055	-0-	-1425	-0-	2932	2	123	9	N	112	184	1	99
03	4836 X	2604	-0-	-2232	-0-	2488	2	116	9	N	105			204

SCHULTZ BROTHERS C		WELL #:		6954H	RRCID ->	282776	COMPL. DATE	03/14/2017	TOTAL DEPTH	7779	PERF.	8046 - 12250		
10	9610 X	7980	-0-	-1630	-0-	7842	2	138	9	N	125	200	1	121
11	9300 X	7557	-0-	-1743	-0-	7213	2	344	9	N	313	181	1	253
12	8463 X	8116	-0-	-347	-0-	8116	2			N	-0-			253
01	10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10030	2	145	9	N	132	187	1	198
02	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9160	2	150	9	N	136	197	1	137
*03	10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10096	2	179	9	N	163	182	1	117

WHITTENBURG UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	282777	COMPL. DATE	09/10/2017	TOTAL DEPTH	5964	PERF.	6436 - 13368		
10	9951 X	9314	-0-	-637	-0-	8976	2	338	9	N	307	181	1	221
11	9630 X	7512	-0-	-2118	-0-	7317	2	195	9	N	177	180	1	218
12	9796 X	9220	-0-	-576	-0-	8947	2	273	9	N	248	359	1	107
01	9672 X	8249	-0-	-1423	-0-	7962	2	287	9	N	261	180	1	188
02	8400 X	5849	-0-	-2551	-0-	5600	2	249	9	N	226	182	1	232
03	9300 X	6521	-0-	-2779	-0-	6243	2	278	9	N	253	372	1	113

REBA N MILLER		WELL #:		21H	RRCID ->	282830	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	7799	PERF.	8297 - 12375		
10	9393 X	7122	-0-	-2271	-0-	6825	2	297	9	N	270	183	1	216
11	7560 X	7364	-0-	-196	-0-	7037	2	327	9	N	297	376	1	137
12	7533 X	7345	-0-	-188	-0-	7081	2	264	9	N	240	182	1	195
01	7533 X	6947	-0-	-586	-0-	6552	2	395	9	N	359	388	1	166
02	6860 X	6433	-0-	-427	-0-	6191	2	242	9	N	220	196	1	190
*03	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7376	2	363	9	N	330	363	1	157

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																		
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		8277 X	8004	-0-	-273	-0-	-	7057	2	947	9	N	861	930	1	2	8	240
11		7680 X	6922	-0-	-758	-0-	-	6329	2	593	9	N	539	363	1			416
12		7936 X	6910	-0-	-1026	-0-	-	6162	2	748	9	N	680	750	1			346
01		7998 X	6703	-0-	-1295	-0-	-	6446	2	257	9	N	234	360	1			220
02		7224 X	6147	-0-	-1077	-0-	-	5737	2	410	9	N	373	376	1			217
03		7998 X	4146	-0-	-3852	-0-	-	3550	2	596	9	N	542	533	1			226

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720																		
10		4867 X	4300	-0-	-567	-0-	-	4026	2	274	9	N	249	363	1	1	8	99
11		4710 X	4196	-0-	-514	-0-	-	3895	2	301	9	N	274	194	1			179
12		4619 X	3462	-0-	-1157	-0-	-	3285	2	177	9	N	161	180	1			160
01		4495 X	2973	-0-	-1522	-0-	-	2773	2	200	9	N	182	182	1			160
02		4387 X	4387	-0-	-	-0-	-	4131	2	256	9	N	233	179	1			214
03		4340 X	4308	-0-	-32	-0-	-	3971	2	337	9	N	306	375	1	1	8	144

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682																		
10		13888 X	11024	-0-	-2864	-0-	-	9660	2	1364	9	N	1240	1117	1			371
11		13050 X	10946	-0-	-2104	-0-	-	9750	2	1196	9	N	1087	1123	1			335
12		13485 X	11520	-0-	-1965	-0-	-	10286	2	1234	9	N	1122	950	1			507
01		13299 X	10790	-0-	-2509	-0-	-	9595	2	1195	9	N	1086	1299	1			294
02		10220 X	9597	-0-	-623	-0-	-	8496	2	1101	9	N	1001	933	1			362
03		11532 X	10751	-0-	-781	-0-	-	9504	2	1247	9	N	1134	1118	1			378

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372																		
10		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	-	2313	2	208	9	N	189	189	1			225
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	-	2395	2	209	9	N	190	188	1			227
12		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-	2761	2	206	9	N	187	192	1			222
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	-	3705	2	162	9	N	147	192	1			177
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	-	3793	2	206	9	N	187	181	1			183
*03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	-	2336	2	212	9	N	193	190	1			186

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094																		
10		6107 X	5744	-0-	-363	-0-	-	5298	2	446	9	N	405	542	1	2	8	61
11		5910 X	5398	-0-	-512	-0-	-	4789	2	609	9	N	554	364	1			251
12		6107 X	5602	-0-	-505	-0-	-	5361	2	241	9	N	219	329	1			141
01		5735 X	4850	-0-	-885	-0-	-	4456	2	394	9	N	358	348	1			151
02		5180 X	4953	-0-	-227	-0-	-	4383	2	570	9	N	518	365	1			304
03		5735 X	4411	-0-	-1324	-0-	-	4227	2	184	9	N	167	363	1			108

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480																		
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	-	163	2	14	9	N	13					40
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-	100	2			N	-0-					40
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	-	11	2			N	-0-					40
01		186 N	7	-0-	-179	-0-	-	7	2			N	-0-					40
02		84 N	9	-0-	-75	-0-	-	9	2			N	-0-					40
*03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	-	14	2			N	-0-					40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414																		
10		7316 X	6552	-0-	-764	-0-	-	6385	2	167	9	N	152	6	8			211
11		6960 X	6143	-0-	-817	-0-	-	5992	2	151	9	N	137	182	1			166
12		7192 X	6153	-0-	-1039	-0-	-	5988	2	165	9	N	150	192	1			124
01		6820 X	6103	-0-	-717	-0-	-	5947	2	156	9	N	142					266
02		6160 X	5455	-0-	-705	-0-	-	5316	2	139	9	N	126	182	1			210
03		6541 X	5688	-0-	-853	-0-	-	5546	2	142	9	N	129	182	1	2	8	155

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PRICE, WILLIS D WELL #: 28HX RRCID -> 283373 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8274 - 15521														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	8038 2	494 9	N	449	545 1	1 8		182
11		8250 X	7404	-0-	-846	-0-	7064 2	340 9	N	309	185 1			306
12		8649 X	7781	-0-	-868	-0-	7296 2	485 9	N	441	539 1			208
01		8649 X	7547	-0-	-1102	-0-	7131 2	416 9	N	378	370 1			216
02		7812 X	5911	-0-	-1901	-0-	5551 2	360 9	N	327	362 1			181
03		8525 X	7802	-0-	-723	-0-	7306 2	496 9	N	451	374 1			258

BRAINARD 12 WELL #: 1H RRCID -> 283515 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7264 - 14611														
10		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	4635 2	1321 9	N	1201	1325 1			217
11		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	4554 2	1297 9	N	1179	1121 1			275
12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	4694 2	1154 9	N	1049	760 1			564
01		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	4365 2	1340 9	N	1218	1319 1			463
02		5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4150 2	1230 9	N	1118	1130 1			451
*03		5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4503 2	1140 9	N	1036	1135 1			352

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 8H RRCID -> 284325 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7896 - 12078														
10		21669 X	20520	-0-	-1149	-0-	20379 2	141 9	N	128	11 8			216
11		20970 X	19635	-0-	-1335	-0-	19529 2	106 9	N	96	185 1			127
12		21421 X	19887	-0-	-1534	-0-	19776 2	111 9	N	101				228
01		21111 X	18146	-0-	-2965	-0-	18011 2	135 9	N	123	187 1			164
02		18536 X	17987	-0-	-549	-0-	17866 2	121 9	N	110				274
03		20522 X	18980	-0-	-1542	-0-	18857 2	123 9	N	112	183 1			203

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 7H RRCID -> 284419 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8332 - 12668														
10		16585 X	14861	-0-	-1724	-0-	14690 2	171 9	N	155	1 8			237
11		15750 X	13492	-0-	-2258	-0-	13332 2	160 9	N	145	187 1			195
12		15934 X	13488	-0-	-2446	-0-	13313 2	175 9	N	159	158 1			196
01		15469 X	13279	-0-	-2190	-0-	13091 2	188 9	N	171	183 1			184
02		13720 X	11741	-0-	-1979	-0-	11605 2	136 9	N	124	183 1			125
03		14849 X	13638	-0-	-1211	-0-	13447 2	191 9	N	174	181 1	1 8		117

SUESS 816 WELL #: 8H RRCID -> 284551 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7963 - 11918														
10		10044 X	9961	-0-	-83	-0-	9440 2	521 9	N	474	547 1			181
11		9720 X	9719	-0-	-1	-0-	9212 2	507 9	N	461	367 1			275
12		10044 X	9907	-0-	-137	-0-	9427 2	480 9	N	436	361 1			350
01		10044 X	9936	-0-	-108	-0-	9440 2	496 9	N	451	550 1			251
02		9072 X	7105	-0-	-1967	-0-	6793 2	312 9	N	284	199 1			336
03		10044 X	7671	-0-	-2373	-0-	7318 2	353 9	N	321	364 1			293

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 8H RRCID -> 285747 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8261 - 12852														
10		6200 X	5221	-0-	-979	-0-	5107 2	114 9	N	104	185 1	1 8		162
11		5610 X	5129	-0-	-481	-0-	4819 2	310 9	N	282	190 1			254
12		5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4513 2	69 9	N	63	185 1			132
01		5828 X	5380	-0-	-448	-0-	5050 2	330 9	N	300	186 1			246
02		5264 X	4677	-0-	-587	-0-	4431 2	246 9	N	224	200 1			270
03		5301 X	4786	-0-	-515	-0-	4489 2	297 9	N	270	379 1			161

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
PUNDT 244				WELL #:	1	RRCID ->	186824	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8302 - 8244
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			52
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-			52
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	196 3	132 9	N	120			172
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	167 3	43 9	N	39	148 1		63
*02		135 N	135	-0-	-0-	-0-	103 3	32 9	N	29			92
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SCHULTZ -C-				WELL #:	1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680
10	14B2 EXT	1240	-0-	1240	1240	1232 2	8 9	N	7				30
11	14B2 EXT	1351	-0-	1351	2591	1348 2	3 9	N	3				33
12	14B2 EXT	581	-0-	581	3172	581 2		N	-0-				33
01	3660 X	488	-0-	-3172	-0-	488 2		N	-0-				33
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-				33
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-				33

BRAUM FAMILY				WELL #:	1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1328 2	29 9	N	26				159
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-				159
12	1364 N	789	-0-	-575	-0-	789 2		N	-0-				159
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1424 2	10 9	N	9				168
02	1344 N	1246	-0-	-98	-0-	1246 2		N	-0-				168
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	689 2	1 9	N	1				169

BRAUM FAMILY				WELL #:	1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716
10	806 N	430	-0-	-376	-0-	329 2	101 9	N	92				264
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-	180 1			84
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-				84
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	736 2	44 9	N	40				124
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	694 2	28 9	N	25				149
03	930 N	216	-0-	-714	-0-	205 2	11 9	N	10				159

KIRK				WELL #:	3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-				-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-				-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-				-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-				-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-				-0-
*03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-				-0-

KIRK				WELL #:	2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			99
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			99
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	-0-	944 2		N	-0-			99
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-			99
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			99
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			99

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	-0-	953 2	33 9	N	30		100
11	960 N	957	-0-	-3	-0-	-0-	914 2	43 9	N	39		139
12	992 N	979	-0-	-13	-0-	-0-	939 2	40 9	N	36		175
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	-0-	932 2	8 9	N	7		182
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	-0-	844 2		N	-0-		182
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	-0-	938 2		N	-0-		182

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	1697 2	N	75		164
							83 9					
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	1374 2	N	124	174 1	114
							136 9					
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	202 1	1512 2	N	66		180
							73 9					
01	1767 N	1363	-0-	-404	-0-	-0-	202 1	1146 2	N	14		194
							15 9					
02	1596 N	1358	-0-	-238	-0-	-0-	202 1	1088 2	N	62	184 1	72
							68 9					
03	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	-0-	202 1	1185 2	N	98		170
							108 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482																	
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1758	2	N	7					132
							8	9									
11	3000 N	3190	-0-	190	190	190	72	1	3110	2	N	7					139
							8	9									
12	3100 N	3232	-0-	132	322	322	72	1	3160	2	N	-0-					139
01	3100 N	6397	-0-	3297	3619	3619	72	1	6261	2	N	58	109	1			88
							64	9									
02	9614 X	5995	-0-	-3619	-0-	-0-	72	1	5866	2	N	52					140
							57	9									
*03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	6133	2	N	65					205
							72	9									

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552																	
10	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3148	2	N	35					207
							39	9									
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3044	2	N	33					240
							36	9									
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3311	2	N	41					281
							45	9									
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3446	2	N	44	178	1			147
							48	9									
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	2949	2	N	40					187
							44	9									
*03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3096	2	N	37					224
							41	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542																	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	422	-0-	422	422	422	37	1	191	2	N	176					220
							194	9									
01	14B2 EXT	100	-0-	100	522	522	100	2			N	-0-					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	522	522					N	-0-	110	1			110
03	14B2 EXT	248	-0-	248	770	770	248	2			N	-0-					110

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
LEONORE C		WELL #:		3H	RRCID ->	265826	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8810 - 11378		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	120	-0-	120	120	13	1	107	2	N	-0-			8
11	14B2 EXT	309	-0-	309	429	13	1	296	2	N	-0-			8
12	14B2 EXT	944	-0-	944	1373	202	1	587	2	N	141			149
01	1985 X	612	-0-	-1373	-0-	155	9			N	-0-			149
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			149
03	930 N	414	-0-	-516	-0-	493	2	20	9	N	18			167
LEONORE C		WELL #:		4H	RRCID ->	270444	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	8085 - 10380		
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	202	1	304	2	N	-0-			96
11	510 N	360	-0-	-150	-0-	202	1	158	2	N	-0-			96
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	202	1	225	2	N	-0-			96
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	137	1	339	2	N	-0-			96
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	202	1	294	2	N	-0-			96
*03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	169	1	333	2	N	-0-			96
SCOTT		WELL #:		2H	RRCID ->	270467	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	8397	PERF.	8572 - 12492		
10	2542 N	1454	-0-	-1088	-0-	104	1	1242	2	N	98			242
11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	108	9	2363	2	N	390	542	1	90
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	429	9	1955	2	N	273	181	1	182
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	202	1	1954	2	N	244	179	1	247
02	2520 N	2230	-0-	-290	-0-	268	9	1774	2	N	231	361	1	117
03	2449 N	1541	-0-	-908	-0-	202	1	1240	2	N	137	180	1	74
SCHULTZ FAMILY		WELL #:		2H	RRCID ->	271506	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	8200 - 11040		
10	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	72	1	4289	2	N	81	173	1	279
11	6000 X	4167	-0-	-1833	-0-	89	9	3987	2	N	98			377
12	6200 X	3918	-0-	-2282	-0-	72	1	3739	2	N	97	182	1	292
01	6200 X	1662	-0-	-4538	-0-	108	9	1588	2	N	2			294
02	4368 X	2356	-0-	-2012	-0-	72	1	2250	2	N	34	178	1	150
03	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	2	9	3337	2	N	25			175
GOSSETT		WELL #:		3H	RRCID ->	272217	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	7636	PERF.	7918 - 9187		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	2	N	387	348	1	336
						426	9							
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	72	1	1558	2	N	417	534	1	219
						459	9							
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	2	N	332	182	1	369
						365	9							
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	72	1	1622	2	N	392	539	1	222
						431	9							
02	1960 N	1746	-0-	-214	-0-	72	1	1359	2	N	286	360	1	148
						315	9							
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	426	359	1	215
						469	9							

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470														
10	3348 X	1863	-0-	-1485	-0-	39	1	1422	2	N	365	176	1	360
						402	9							
11	3240 X	3007	-0-	-233	-0-	70	1	2304	2	N	575	706	1	229
						633	9							
12	3348 X	2937	-0-	-411	-0-	72	1	2322	2	N	494	534	1	189
						543	9							
01	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	72	1	2344	2	N	431	353	1	267
						474	9							
02	2800 X	2602	-0-	-198	-0-	72	1	2076	2	N	413	360	1	320
						454	9							
03	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	72	1	2215	2	N	442	542	1	220
						486	9							

TC OIL AND GAS, LLC 840303														
SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190														
HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607														
10	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	227	1	2925	3	N	240	371	1	231
						40	5	264	9					
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	215	1	2768	3	N	239	191	1	279
						263	9							
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	213	1	2742	3	N	228			507
						94	5	251	9					
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	148	1	1904	3	N	163	378	1	292
						543	5	179	9					
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	683	1	1629	3	N	232	191	1	333
						258	5	255	9					
*03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	223	1	2875	3	N	220	186	1	367
						40	5	242	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE 03/20/1964	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 7498	- 7516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE 05/15/1978	TOTAL DEPTH 7890	PERF. 7749	- 7788		
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2	N	-0-			30
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			30
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	926 2	6 9 N	5			35
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	875 2	3 9 N	3			38
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706 2	6 9 N	5			43
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7554	- 7808		
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-			197
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001 2	7 9 N	6			203
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1038 2	40 9 N	36	200 1		39
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2	N	-0-			39
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858 2	2 9 N	2			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			41

HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH 8206	PERF. 7997	- 8061		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE 07/20/1997	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7982	- 8059		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30

PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207086	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7738	- 9083		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			64

FRY				WELL #: 2195	RRCID -> 229971	COMPL. DATE 12/01/2007	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7341	- 8470		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			51
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8310		- 11722		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	5664	2	142	9	N	129	180	1	290
11	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5760	2	176	9	N	160	187	1	263
12	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6194	2	193	9	N	175	193	1	245
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3288	2	69	9	N	63			308
*02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6460	2	197	9	N	179	194	1	293
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			293

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 9669		PERF. 10040		- 13622		
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	5			330
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3958	2	98	9	N	89	192	1	227
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3288	2	95	9	N	86			313
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2575	2	62	9	N	56			369
*02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1780	2	85	9	N	77	195	1	251
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			251

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8607		- 12830		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011		TOTAL DEPTH 8517		PERF. 8602		- 12886		
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1566	2	450	9	N	409	387	1	203
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1619	2	327	9	N	297	185	1	315
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1710	2	356	9	N	324	382	1	257
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1588	2	279	9	N	254	196	1	315
*02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1478	2	325	9	N	295	182	1	428
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			428

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048		- 12465		
10	4309 X	3978	-0-	-331	-0-	3774	2	204	9	N	185	193	1	627
11	4170 X	3764	-0-	-406	-0-	3657	2	107	9	N	97	182	1	542
12	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4043	2	221	9	N	201	367	1	376
01	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	3947	2	129	9	N	117			493
02	3584 X	3258	-0-	-326	-0-	3123	2	135	9	N	123			616
03	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT			616

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8390		- 12742		
10	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7330	2	307	9	N	279	384	1	388
11	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6698	2	174	9	N	158	192	1	354
12	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6344	2	133	9	N	121			475
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5679	2	76	9	N	69			544
*02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5739	2	130	9	N	118	183	1	479
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			479

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8733		- 13025		
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1200	2	257	9	N	234	193	1	357
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	996	2	234	9	N	213	183	1	387
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	476	2	50	9	N	45			432
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	342	2	19	9	N	17			449
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			449
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			449

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8670		- 13110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1197 2	378 9	N	344		383 1			244
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1152 2	314 9	N	285		184 1			345
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1143 2	297 9	N	270		190 1			425
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1154 2	288 9	N	262		388 1			299
*02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	996 2	271 9	N	246		182 1			363
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					363

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8551		- 12803		
10	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	4954 2	418 9	N	380		377 1			390
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4651 2	380 9	N	345		389 1			346
12	5270 X	5080	-0-	-190	-0-	4707 2	373 9	N	339		357 1			328
01	5270 X	5022	-0-	-248	-0-	4611 2	411 9	N	374		377 1			325
02	4760 X	4361	-0-	-399	-0-	4038 2	323 9	N	294		192 1			427
03	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			N	NO RPT					427

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430		- 12272		
10	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2051 2	146 9	N	133		191 1			269
11	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	1971 2	109 9	N	99					368
12	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	2024 2	135 9	N	123		179 1			312
01	2294 X	684	-0-	-1610	-0-	637 2	47 9	N	43					355
02	2016 X	1210	-0-	-806	-0-	1181 2	29 9	N	26		182 1			199
03	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT					199

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8340		- 12162		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420		- 12502		
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1197 2	80 9	N	73		201 1			138
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1101 2	58 9	N	53					191
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1069 2	75 9	N	68					259
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1057 2	39 9	N	35					294
*02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1047 2	70 9	N	64		194 1			164
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					164

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810		- 13150		
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-					232
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-					232
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-					232
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-					232
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-					232
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					232

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163		- 12465		
10	3348 X	2447	-0-	-901	-0-	2249 2	198 9	N	180					637
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2124 2	387 9	N	352		372 1			617
12	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	1746 2		N	-0-					617
01	2511 X	1472	-0-	-1039	-0-	1387 2	85 9	N	77		189 1			505
*02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2073 2	202 9	N	184		180 1			509
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			N	NO RPT					509

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8860 - 12899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-	146 1	472
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	683	2	N	352	384 1	440
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	379	2	N	255	386 1	309
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		309
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		309
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		309

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011			TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8840 - 13310		
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1424	2	N	163		424
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	247	373 1	298
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	239	192 1	345
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	228	181 1	392
*02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	192	172 1	412
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		412

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010			TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8560 - 12722		
10	2666 X	1884	-0-	-782	-0-	1874	2	N	9		344
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3153	2	N	49	192 1	201
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3319	2	N	55		256
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	813	2	N	64		320
02	1708 X	132	-0-	-1576	-0-	117	2	N	14		334
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		334

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8990 - 13174		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

BROWNL EE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8535 - 12892		
10	2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	2822	2	N	161		503
11	3000 N	3370	-0-	370	370	3051	2	N	290	398 1	395
12	3100 N	2740	-0-	-360	10	2568	2	N	156		551
01	2937 N	2927	-0-	-10	-0-	2698	2	N	208	191 1	568
*02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2078	2	N	136		704
03	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		704

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8590 - 12668		
10	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4534	2	N	180	190 1	312
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3889	2	N	112	187 1	237
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3690	2	N	78		315
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	67		382
*02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3107	2	N	103	390 1	95
03	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT		95

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9080 - 12954		
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	258	192 1	247
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1323	2	N	218		465
12	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	1288	2	N	203	344 1	324
01	2108 X	64	-0-	-2044	-0-	60	2	N	4		328
02	1904 X	52	-0-	-1852	-0-	52	2	N	-0-		328
03	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		328

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8830		- 13066	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2043	2	25	9	N	23	181	
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-	181	
12	1550 X	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	-0-	181	
01	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-	181	
02	1400 X	947	-0-	-453	-0-	947	2			N	-0-	181	
03	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	181	

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 9140		- 13172	
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	977	2	308	9	N	280	131	
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	877	2	219	9	N	199	147	
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	890	2	283	9	N	257	218	
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	811	2	272	9	N	247	83	
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	661	2	244	9	N	222	305	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	305	

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8970		- 13134	
10	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2733	2	256	9	N	233	139	
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2352	2	161	9	N	146	285	
12	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	2505	2	278	9	N	253	357	
01	3720 X	874	-0-	-2846	-0-	844	2	30	9	N	27	384	
02	2688 X	2661	-0-	-27	-0-	2262	2	399	9	N	363	560	
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT	560	

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8340		- 13056	
10	10199 X	9191	-0-	-1008	-0-	8956	2	235	9	N	214	392	
11	10410 X	8911	-0-	-1499	-0-	8707	2	204	9	N	185	196	
12	10757 X	9258	-0-	-1499	-0-	9056	2	202	9	N	184	186	
01	10261 X	9430	-0-	-831	-0-	9087	2	343	9	N	312	304	
*02	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9644	2	154	9	N	140	254	
03	9207 X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					N	NO RPT	254	

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8854		- 13562	
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	471	475	
11	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	3825	2	385	9	N	350	451	
12	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	3536	2	129	9	N	117	376	
01	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3137	2	191	9	N	174	383	
*02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2626	2	187	9	N	170	378	
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT	378	

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8823		- 13473	
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	124	122	
11	3060 X	2552	-0-	-508	-0-	2464	2	88	9	N	80	202	
12	3162 X	2778	-0-	-384	-0-	2407	2	371	9	N	337	370	
01	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2068	2	124	9	N	113	483	
*02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	447	2	30	9	N	27	323	
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	323	

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8870		- 13850	
10	10726 X	10472	-0-	-254	-0-	10048	2	424	9	N	385	248	
11	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8989	2	375	9	N	341	412	
12	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7690	2	333	9	N	303	715	
01	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	8584	2	338	9	N	307	673	
02	9464 X	8144	-0-	-1320	-0-	7970	2	174	9	N	158	455	
03	10478 X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT	455	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
TUBB 246X195D		WELL #:		3H	RRCID -> 284868	COMPL. DATE 03/30/2018	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8890	- 19352				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	9000 2	1052 9	N	956	765 1			483
11	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	9288 2	889 9	N	808	947 1			344
12	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	9198 2	1139 9	N	1035	749 1			630
01	8742 X	7263	-0-	-1479	-0-	6457 2	806 9	N	733	937 1			426
02	7896 X	6278	-0-	-1618	-0-	5483 2	795 9	N	723	756 1			393
03	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			N	NO RPT				393

TUBB 246X195B		WELL #:		1H	RRCID -> 285094	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL DEPTH 8484	PERF. 9100	- 19462				
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	1569 2	640 9	N	582	559 1			242
11	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2228 2	661 9	N	601	564 1			279
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	4470 2	825 9	N	750	725 1			304
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2620 2	692 9	N	629	377 1			556
*02	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2358 2	575 9	N	523	735 1			344
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT				344

RADER 250X191A		WELL #:		1H	RRCID -> 285891	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 9125	- 19386				
10	12214 X	4555	-0-	-7659	-0-	3684 2	871 9	N	792	534 1			625
11	11820 X	5644	-0-	-6176	-0-	4450 2	1194 9	N	1085	1360 1			350
12	10354 X	3425	-0-	-6929	-0-	2522 2	903 9	N	821	761 1			410
01	9672 X	4523	-0-	-5149	-0-	3776 2	747 9	N	679	562 1			527
02	8064 X	3415	-0-	-4649	-0-	2518 2	897 9	N	815	927 1			415
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-			N	NO RPT				415

RADER 250X191B		WELL #:		2H	RRCID -> 286122	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 8514	PERF. 8736	- 19022				
10	18197 X	13563	-0-	-4634	-0-	12288 2	1275 9	N	1159	1145 1			442
11	12588 X	12588	-0-	-0-	-0-	11315 2	1273 9	N	1157	1142 1			457
12	13485 X	12280	-0-	-1205	-0-	11136 2	1144 9	N	1040	1134 1			363
01	13485 X	10494	-0-	-2991	-0-	9226 2	1268 9	N	1153	953 1			563
02	12264 X	9148	-0-	-3116	-0-	8244 2	904 9	N	822	1108 1			277
03	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-			N	NO RPT				277

RADER 250X191C		WELL #:		3H	RRCID -> 286474	COMPL. DATE 10/19/2018	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8929	- 19013				
10	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8745 2	129 9	N	117				330
11	7890 X	7662	-0-	-228	-0-	7629 2	33 9	N	30				360
12	8153 X	7339	-0-	-814	-0-	7336 2	3 9	N	3				363
01	8153 X	6548	-0-	-1605	-0-	6548 2		N	-0-	194 1			169
*02	7364 X	4475	-0-	-2889	-0-	4475 2		N	-0-				169
03	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			N	NO RPT				169

CUMMINS TRUST 195		WELL #:		1HA	RRCID -> 286728	COMPL. DATE 06/24/2018	TOTAL DEPTH 8487	PERF. 8800	- 13775				
10	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5298 2	558 9	N	507	367 1			689
11	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5624 2	403 9	N	366	570 1			485
12	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	5486 2	498 9	N	453	384 1			554
01	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	4713 2	411 9	N	374	390 1			538
*02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5234 2	441 9	N	401	363 1			576
03	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT				576

TUBB 246X195C		WELL #:		2H	RRCID -> 287647	COMPL. DATE 03/31/2018	TOTAL DEPTH 8477	PERF. 8825	- 19184				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				161
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				161

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID -> 287739		COMPL. DATE 12/31/2017		TOTAL DEPTH 8449		PERF. 8860		- 13895		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4340 X	3853	-0-	-487	-0-	3564	2	289	9	N	263	531	1	321
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3054	2	327	9	N	297			618
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2686	2	212	9	N	193	173	1	638
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3393	2	244	9	N	222	170	1	690
*02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3255	2	264	9	N	240	187	1	743
03	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT			743

WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB		RRCID -> 288068		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 8920		- 13801
10	8897 X	8677	-0-	-220	-0-	8159	2	518	9	N	471	523	1	563
11	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	7642	2	553	9	N	503	684	1	382
12	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6149	2	553	9	N	503	343	1	542
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7127	2	521	9	N	474	694	1	322
02	7840 X	7429	-0-	-411	-0-	7002	2	427	9	N	388	173	1	537
03	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			537

WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC		RRCID -> 288092		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8489		PERF. 9108		- 14149
10	9525 X	9525	-0-	-0-	-0-	8985	2	540	9	N	491	532	1	487
11	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	7706	2	431	9	N	392	519	1	360
12	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6019	2	380	9	N	345	173	1	532
01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8613	2	586	9	N	533	690	1	375
02	8596 X	8232	-0-	-364	-0-	7795	2	437	9	N	397	172	1	600
03	9517 X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT			600

WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA		RRCID -> 288094		COMPL. DATE 07/13/2019		TOTAL DEPTH 8465		PERF. 8976		- 13983
10	9517 X	6462	-0-	-3055	-0-	5894	2	568	9	N	516	704	1	402
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	5530	2	530	9	N	482	514	1	370
12	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6534	2	596	9	N	542	512	1	400
01	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9715	2	541	9	N	492	517	1	375
02	5824 X	4664	-0-	-1160	-0-	4209	2	455	9	N	414	171	1	618
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			618

WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H		RRCID -> 289549		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 8696		PERF. 9200		- 19257
10	8215 X	7274	-0-	-941	-0-	6176	2	1098	9	N	998	942	1	318
11	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	6337	2	1181	9	N	1074	1142	1	250
12	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	6025	2	1184	9	N	1076	939	1	387
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	7508	2	1056	9	N	960	950	1	397
02	6580 X	6120	-0-	-460	-0-	5203	2	917	9	N	834	954	1	277
03	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			277

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		RRCID -> 105086		COMPL. DATE 03/08/1983		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7699		- 7748
BOOTH, IONE														
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2018														

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BECKER		WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	684 3	62 9	N	56					305
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	671 3	61 9	N	55		183 1			177
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	684 3	69 9	N	63					240
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	684 3	68 9	N	62					302
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	615 3	59 9	N	54		187 1			169
*03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	687 3	69 9	N	63					232

LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013					
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1509 3	2 9	N	2					74
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1450 3	2 9	N	2					76
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509 3	6 9	N	5					81
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1503 3	3 9	N	3					84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1343 3	4 9	N	4					88
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1490 3	11 9	N	10					98

STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515					
10	5301 X	4844	-0-	-457	-0-	1860 1	2916 3	N	62		187 1			109
11	4980 X	4546	-0-	-434	-0-	1800 1	2677 3	N	63					172
12	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	1860 1	2817 3	N	64					236
01	4991 X	4710	-0-	-281	-0-	1860 1	2765 3	N	77		192 1			121
02	4480 X	4076	-0-	-404	-0-	1680 1	2326 3	N	64					185
03	4836 X	4644	-0-	-192	-0-	1860 1	2700 3	N	76					261

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013			TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108					
10	4836 X	4365	-0-	-471	-0-	4290 3	75 9	N	68		182 1			150
11	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	3981 3	80 9	N	73					223
12	4805 X	4073	-0-	-732	-0-	3995 3	78 9	N	71		192 1			102
01	4805 X	4001	-0-	-804	-0-	3918 3	83 9	N	75					177
02	4340 X	3425	-0-	-915	-0-	3358 3	67 9	N	61					238
03	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT					238

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424					
10	2852 X	2501	-0-	-351	-0-	2337 3	164 9	N	149		188 1			139
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2340 3	213 9	N	194		179 1			154
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2421 3	154 9	N	140					294
01	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2228 3	166 9	N	151		194 1			251
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2377 3	172 9	N	156					407
*03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2468 3	195 9	N	177		355 1			229

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042					
CASE IVON		WELL #: 1515												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.// 878931															
SISTERS, SCOTT		WELL #: 1368		RRCID -> 135718		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49	

WILEY				WELL #: 2718		RRCID -> 175555		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806							
10	465 N	408	-0-	-57	-0-	397	2	11	9	N	10					193	
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	419	2	24	9	N	22					215	
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	346	2	17	9	N	15					230	
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					232	
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	289	2	1	9	N	1	193	1			40	
*03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	600	2	44	9	N	40					80	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 090752		COMPL. DATE 09/24/1980		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770							
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	939	3			N	-0-					34	
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					34	
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					34	
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					34	
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					34	
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					34	

XTO ENERGY INC.				WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556							
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					18	
11	840 N	761	-0-	-79	-0-	761	2			N	-0-					18	
12	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					18	
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					18	
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					18	
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					18	

SCHULTZ BROS. -E-				WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 080515 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544

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

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 4 RRCID -> 080516 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540

10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			15
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			15
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			15
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			15
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			15
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			15

GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 080517 COMPL. DATE 11/19/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580

10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	647	2	4 9	N	4			46
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	1024 2	N	5			51
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	167	1	748 2	N	3			54
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	3	9		N	-0-			54
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2		N	-0-			54
*03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4 9	N	4			58

PIPER, OLA O. WELL #: 7 RRCID -> 088326 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770

10	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	81	1	5270 2	N	49			123
11	5100 X	5098	-0-	-2	-0-	54	9	4977 2	N	39			162
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	78	1	5251 2	N	58	160 1		60
*01	5394 X	5384	-0-	-10	-0-	43	9	5279 2	N	22			82
02	4872 X	4624	-0-	-248	-0-	81	1	4521 2	N	27			109
03	5394 X	5190	-0-	-204	-0-	64	9	5080 2	N	26			135
						24	9						
						73	1						
						30	9						
						81	1						
						29	9						

SCHULTZ BROTHERS -C- WELL #: 1 RRCID -> 126510 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725

10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

PIPER, OLA P. WELL #: 6321 RRCID -> 178621 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792

10	961 N	563	-0-	-398	-0-	563	2		N	-0-			73
11	930 N	533	-0-	-397	-0-	533	2		N	-0-			73
12	868 N	565	-0-	-303	-0-	565	2		N	-0-			73
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2		N	-0-			73
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			73
*03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			73

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	46	1	1845	2	N	14			69
						15	9							
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	44	1	1920	2	N	24			93
						26	9							
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	46	1	2035	2	N	32			125
						35	9							
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	46	1	2236	2	N	26			151
						29	9							
02	1848 N	1616	-0-	-232	-0-	41	1	1569	2	N	5			156
						6	9							
*03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	46	1	2140	2	N	31			187
						34	9							

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	-0-			30
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	7			37
						8	9							
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	N	5			42
						6	9							
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	4			46
						4	9							
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	22	1	30	2	N	-0-			46
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	31	1	26	2	N	1			47
						1	9							

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	22	1	1597	2	N	-0-			74
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	2	N	-0-			74
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	2	N	-0-			74
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	-0-			74
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1474	2	N	-0-			74
*03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-			74

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

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

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80 1		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WD -B-		WELL #: 5		RRCID -> 214224		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	682 N	649	-0-	-33	-0-	632 2	17 9	N	15					128
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	532 2	17 9	N	15					143
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613 2	10 9	N	9					152
*01	651 N	510	-0-	-141	-0-	18 1	471 2	N	19					171
						21 9								
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	29 1	433 2	N	12					183
						13 9								
03	620 N	536	-0-	-84	-0-	32 1	494 2	N	9					192
						10 9								

PRICE, WD -B-		WELL #: 6		RRCID -> 214226		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					67

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 2		RRCID -> 214227		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081					
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-					29
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-					29
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-					29
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-					29
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20 2		N	-0-					29
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-					29

SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005			TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857					
10	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31 1	2618 2	N	9					116
						10 9								
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	30 1	2409 2	N	2					118
						2 9								
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	31 1	2569 2	N	10					128
						11 9								
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31 1	2614 2	N	8					136
						9 9								
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	28 1	2386 2	N	18					154
						20 9								
*03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	31 1	2544 2	N	10					164
						11 9								

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					43

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					27

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 219384 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8082 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1590	-0-	-22	-0-	9 1	1580 2	N	1		28
						1 9					
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	9 1	1718 2	N	4		32
						4 9					
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9 1	1809 2	N	5		37
						6 9					
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	9 1	1602 2	N	3		40
						3 9					
02	1624 N	1320	-0-	-304	-0-	8 1	1312 2	N	-0-		40
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	9 1	1574 2	N	43		83
						47 9					

DOYLE, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 219393 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7926 - 10050

10	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	218 1	2535 2	N	41		135
						45 9					
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	243 1	2319 2	N	44		179
						48 9					
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	251 1	1956 2	N	43		222
						47 9					
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	224 1	1810 2	N	24	187 1	59
						26 9					
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	116 1	1511 2	N	9		68
						10 9					
*03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	245 1	2075 2	N	34		102
						37 9					

REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

10	1519 N	1406	-0-	-113	-0-	20 1	1386 2	N	-0-		108
11	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	19 1	1240 2	N	1		109
						1 9					
12	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	20 1	1295 2	N	-0-		109
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	20 1	1243 2	N	3		112
						3 9					
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	18 1	1059 2	N	12		124
						13 9					
03	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	20 1	1087 2	N	5		129
						6 9					

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936															
DOYLE, J.B.		WELL #:		6H	RRCID ->	224315	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	7771	PERF. 7998 - 9829						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

REBA N MILLER		WELL #:		8H	RRCID ->	224727	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7668	PERF. 8005 - 10156						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		16H	RRCID ->	224728	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 8080 - 10195						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		7H	RRCID ->	224892	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7532	PERF. 7753 - 7532						
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	266	1	3004	2	N	13						108
						14	9										
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	288	1	2759	2	N	10						118
						11	9										
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	297	1	2663	2	N	13						131
						14	9										
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	292	1	2682	2	N	13						144
						14	9										
02	2044 X	1951	-0-	-93	-0-	185	1	1758	2	N	7						151
						8	9										
*03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	287	1	2414	2	N	16						167
						18	9										

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		6H	RRCID ->	226415	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 8106 - 7791						
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	974	2	N	8						68
						9	9										
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	10						78
						11	9										
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	40	1	940	2	N	5						83
						6	9										
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	23	1	838	2	N	9						92
						10	9										
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1	9	N	1						93
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	936	2	13	9	N	12						105

PRICE, WD -B-		WELL #:		8	RRCID ->	230512	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 8103 - 10766						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						27		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						27		
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						34		
*01		14B2 EXT	543	-0-	543	543		543	1			34		
*02		14B2 EXT	99	-0-	99	642		99	1			34		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	642						34		
TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919														
10		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-		154	1	1584	2	N	40	119
								44	9					
11		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-		149	1	1490	2	N	36	155
								40	9					
12		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-		154	1	1536	2	N	40	195
								44	9					
01		1643 N	1624	-0-	-19	-0-		154	1	1429	2	N	37	232
								41	9					
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-		139	1	1344	2	N	38	183 1 87
								42	9					
*03		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		154	1	1514	2	N	36	123
								40	9					
PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754														
10		1457 N	1371	-0-	-86	-0-		84	1	1248	2	N	35	115
								39	9					
11		1470 N	1294	-0-	-176	-0-		115	1	1142	2	N	34	149
								37	9					
12		1519 N	1327	-0-	-192	-0-		119	1	1171	2	N	34	183
								37	9					
*01		1364 N	1336	-0-	-28	-0-		119	1	1171	2	N	42	225
								46	9					
02		1204 N	1183	-0-	-21	-0-		108	1	1039	2	N	33	184 1 74
								36	9					
03		1333 N	1319	-0-	-14	-0-		119	1	1164	2	N	33	107
								36	9					
DOYLE, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8252 - 11401				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	57	1	956	2	N	26			176
						29	9							
11	960 N	896	-0-	-64	-0-	46	1	824	2	N	24	80	1	120
						26	9							
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	60	1	869	2	N	73			193
						80	9							
*01	1054 N	863	-0-	-191	-0-	60	1	786	2	N	15			208
						17	9							
02	840 N	711	-0-	-129	-0-	55	1	633	2	N	21			229
						23	9							
03	1023 N	649	-0-	-374	-0-	15	1	620	2	N	13	186	1	56
						14	9							
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8286 - 12492				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8305 - 12480				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8248 - 11961				
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	30	1	29
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 8197 - 12360				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

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

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	5	2			N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-					N	-0-					82
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					82
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	-0-	16	2			N	-0-					82

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1829 N	1614	-0-	-215	-0-	229	1	1265	2	N	109	151 1	269
						120	9						
11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	222	1	1176	2	N	108	180 1	197
						119	9						
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	229	1	1167	2	N	111	157 1	151
						122	9						
01	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	229	1	1148	2	N	103		254
						113	9						
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	207	1	1142	2	N	92		346
						101	9						
*03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	229	1	1222	2	N	105	365 1	86
						116	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

10	1023 N	600	-0-	-423	-0-	151	1	407	2	N	38	182 1	89
						42	9						
11	870 N	703	-0-	-167	-0-	123	1	533	2	N	43		132
						47	9						
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	130	1	433	2	N	40		172
						44	9						
01	589 N	407	-0-	-182	-0-	144	1	229	2	N	31		203
						34	9						
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	143	1	232	2	N	20		223
						22	9						
03	620 N	265	-0-	-355	-0-	124	1	127	2	N	13		236
						14	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
11	450 N	226	-0-	-224	-0-	226	2			N	-0-		61
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-		61
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		61
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	397	1	857	2	N	127		188
						140	9						
*03	3100 N	5361	-0-	2261	2261	580	1	4108	2	N	612	521 1	279
						673	9						

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6142H RRCID -> 279623 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8495 - 13207

10	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	186	1	3461	2	N	130		335
						143	9						
11	4050 X	3538	-0-	-512	-0-	180	1	3230	2	N	116	185 1	266
						128	9						
12	4185 X	3609	-0-	-576	-0-	186	1	3298	2	N	114	187 1	193
						125	9						
01	4185 X	3648	-0-	-537	-0-	186	1	3333	2	N	117		310
						129	9						
02	3416 X	717	-0-	-2699	-0-	168	1	512	2	N	34	181 1	163
						37	9						
03	3782 X	3557	-0-	-225	-0-	186	1	3250	2	N	110		273
						121	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRY PARKER 697 WELL #: 8H RRCID -> 281855 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8360 - 12419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2449 X	1565	-0-	-884	-0-	93	1	1426	2	N	42	180	1			134
						46	9									
11	2370 X	1282	-0-	-1088	-0-	90	1	1156	2	N	33					167
						36	9									
12	1829 X	850	-0-	-979	-0-	93	1	701	2	N	51					218
						56	9									
*01	1829 X	73	-0-	-1756	-0-	30	1	42	2	N	1					219
						1	9									
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					219
03	1550 X	213	-0-	-1337	-0-	67	1	146	2	N	-0-					219

REBA N MILLER WELL #: 12H RRCID -> 282298 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8242 - 12420

10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	279	1	6045	2	N	233	178	1			326
						256	9									
11	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	270	1	5946	2	N	219	184	1			361
						241	9									
12	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	279	1	6204	2	N	224	362	1			223
						246	9									
01	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	279	1	6121	2	N	201	185	1			239
						221	9									
02	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	252	1	5425	2	N	206	183	1			262
						227	9									
*03	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	279	1	5795	2	N	222	180	1			304
						244	9									

REBA N MILLER WELL #: 18H RRCID -> 282340 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8169 - 12381

10	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	325	1	10363	2	N	517	367	1			433
						569	9									
11	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	312	1	9385	2	N	429	546	1			316
						472	9									
12	10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	409	1	9867	2	N	507	554	1			269
						558	9									
*01	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	405	1	9133	2	N	487	372	1			384
						536	9									
02	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	293	1	8212	2	N	487	372	1			499
						536	9									
*03	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	409	1	8387	2	N	404	558	1			345
						444	9									

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

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

LIPSCOMB (DOUGLAS)		//CONT.//		53869 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
BORN, ALEX "F"		WELL #:		3U	RRCID ->	164695	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	6010 - 6028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #:		4861	RRCID ->	164958	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	6006 - 6024	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-		-0-
03	SWR	10	2	-0-	2	32	2	2		N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	178194	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816 - 5825	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (HEPLER)		WELL #:		53869 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	127884	COMPL. DATE	04/20/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7748 - 7786	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28

LIPSCOMB (MORROW)		WELL #:		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC		WELL #:		040205	RRCID ->	030753	COMPL. DATE	06/24/1963	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	9730 - 9743	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	145478	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10052 - 10071	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID -> 073130		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9720 - 9734				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2883 X	11	-0-	-2872	-0-	2	1	9	9	N	8	183	1	41
11		2790 X	3	-0-	-2787	-0-	3	1			N	-0-			41
12		2883 X	2	-0-	-2881	-0-	2	1			N	-0-			41
01		2883 X	6	-0-	-2877	-0-	6	1			N	-0-			41
02		2408 X	4	-0-	-2404	-0-	4	1			N	-0-			41
03		11 X	6	-0-	-5	-0-	6	1			N	-0-			41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
LAUBHAN		WELL #:		1	RRCID -> 100148		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH	10310	PERF. 9151 - 9157				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-			-0-
12		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
02		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-			-0-
*03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC				704176											
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #:		3	RRCID -> 179952		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9742 - 9754				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECKER "B"		WELL #:		1	RRCID -> 231495		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9652 - 9664				
10		1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
11		1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820	3			N	-0-			-0-
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-			-0-
01		1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
02		1708 N	1563	-0-	-145	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
*03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931											
CAMP CREEK 181		WELL #:		1	RRCID -> 279419		COMPL. DATE 05/15/2016		TOTAL DEPTH	12000	PERF. 11826 - 11852				
10		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-	173	1	147
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-			147
12		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			147
01		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-			147
02		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-			147
*03		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	N	1			148

XTO ENERGY INC.				945936											
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 022379		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610				
10		2635 N	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			N	-0-			15
11		2550 N	2071	-0-	-479	-0-	2062	2	9	9	N	8			23
12		2635 N	2198	-0-	-437	-0-	2178	2	20	9	N	18			41
01		2418 N	2067	-0-	-351	-0-	2047	2	20	9	N	18			59
02		1932 N	1849	-0-	-83	-0-	1831	2	18	9	N	16			75
03		2201 N	1953	-0-	-248	-0-	1924	2	29	9	N	26			101

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 022384 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 1 T RRCID -> 022385 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9914 - 9928

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WD -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022386 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9854 - 9882

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 022389 COMPL. DATE 12/25/1957 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9775 - 9785

10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	2	29	9	N	26					69
11	3840 X	2806	-0-	-1034	-0-	2749	2	57	9	N	52					121
12	3968 X	1578	-0-	-2390	-0-	1537	2	41	9	N	37	128	1			30
01	3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	2905	2	25	9	N	23					53
02	3584 X	3223	-0-	-361	-0-	3199	2	24	9	N	22					75
03	3968 X	3139	-0-	-829	-0-	3122	2	17	9	N	15					90

SCHULTZ BROTHERS -D- WELL #: 2 RRCID -> 022391 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9740 - 9750

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

PRICE, WILLIS D. WELL #: 4 T RRCID -> 043832 COMPL. DATE 10/13/1967 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9807 - 9815

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

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 1 L RRCID -> 050614 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9741 - 9755

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 PARKER, HARRY B WELL #: 3 RRCID -> 181129 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9720 - 9732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2	N	-0-	43				
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2	N	-0-	43				
12	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2	N	-0-	43				
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43				
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43				
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	N	-0-	43				

DOYLE, J.B. WELL #: 3M RRCID -> 181633 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9610 - 9644

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

DOYLE, J.B. WELL #: 2M RRCID -> 206731 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9646 - 10136

10	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	48	1	4767	2	N	27	166
						30	9					
11	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	111	1	4455	2	N	25	191
						28	9					
12	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	115	1	4726	2	N	37	228
						41	9					
01	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	115	1	4543	2	N	24	252
						26	9					
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	104	1	3835	2	N	13	80
						14	9			185	1	
*03	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	115	1	4545	2	N	51	131
						56	9					

JOHN DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207185 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9558 - 9632

10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1689	2	12	9	N	11	85
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1613	2	11	9	N	10	95
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1657	2	14	9	N	13	108
01	1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1341	2	8	9	N	7	115
02	1456 N	258	-0-	-1198	-0-	258	2			N	-0-	115
03	1612 N	70	-0-	-1542	-0-	70	2			N	-0-	115

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.) 53869 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COWAN, R. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 118449 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9549 - 9604

10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	32
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-	32
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-	32
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	32
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-	32
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-	32

WALTON, AUGUSTA ET AL WELL #: 3609 RRCID -> 189902 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9588 - 9597

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

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176							
ROXIE				WELL #: 1282	RRCID -> 219114	COMPL. DATE 05/29/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10230	- 10234		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH III LLC				040209						
HOWE RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 156781	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH 17950	PERF. 9462	- 9478	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MATHERS RANCH				WELL #: 16	RRCID -> 206950	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 17325	PERF. 9210	- 9242	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 249481	COMPL. DATE 12/10/2008	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 9080	- 9100	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS 36				WELL #: 6H	RRCID -> 269916	COMPL. DATE 11/19/2012	TOTAL DEPTH 9073	PERF. 9350	- 13183		
10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	761 1	1962 2	N	185	3 8	209
						204 9					
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	792 1	1871 2	N	93	173 1	129
						102 9					
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	818 1	1872 2	N	161	172 1	115
						177 9				3 8	
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	818 1	1731 2	N	179	170 1	124
						197 9					
02	2632 X	2400	-0-	-232	-0-	641 1	1650 2	N	99	3 8	220
						109 9					
03	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	818 1	1697 2	N	110	170 1	155
						121 9				5 8	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 276358 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9060 - 15663														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1469	1	3051	2	N	213	175	1	3 8 155
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	1452	1	3073	2	N	258	356	1	57
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	1500	1	3124	2	N	270	177	1	3 8 147
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3037	2	N	254	336	1	65
02	4480 X	4211	-0-	-269	-0-	1355	1	2597	2	N	235	177	1	3 8 120
03	4960 X	4635	-0-	-325	-0-	1500	1	2842	2	N	266	344	1	7 8 35

MATHERS RANCH 172 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279189 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9440 - 15902														
10	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	690	1	6213	2	N	312	361	1	2 8 90
11	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	750	1	17014	2	N	270	180	1	180
12	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	743	1	6061	2	N	298	359	1	2 8 117
01	7254 X	6392	-0-	-862	-0-	693	1	5424	2	N	250	179	1	188
02	7420 X	6464	-0-	-956	-0-	651	1	5507	2	N	278	364	1	2 8 100
03	8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	775	1	5817	2	N	327	354	1	6 8 67

MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565														
10	5890 X	4843	-0-	-1047	-0-	1088	1	3499	2	N	233	343	1	3 8 74
11	5700 X	4630	-0-	-1070	-0-	1092	1	3320	2	N	198	178	1	94
12	5456 X	4652	-0-	-804	-0-	1128	1	3295	2	N	208	170	1	3 8 129
01	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	1094	1	3130	2	N	218	177	1	170
02	4368 X	3449	-0-	-919	-0-	1019	1	2228	2	N	184	172	1	3 8 179
03	4836 X	4072	-0-	-764	-0-	1083	1	2766	2	N	203	168	1	4 8 210

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MATHERS RANCH 1518-158 CL EX WELL #: 19H RRCID -> 286723 COMPL. DATE 12/11/2018 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 9202 - 18672												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10	20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	762 1	18056 2	N	1544	1424 1	339	
						1698 9						
11	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	815 1	17851 2	N	1473	1598 1	214	
						1620 9						
12	20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	849 1	17593 2	N	1548	1589 1	173	
						1703 9						
01	20522 X	18963	-0-	-1559	-0-	846 1	16675 2	N	1311	1240 1	244	
						1442 9						
02	18928 X	14973	-0-	-3955	-0-	751 1	12880 2	N	1220	1242 1	222	
						1342 9						
03	20956 X	16652	-0-	-4304	-0-	852 1	14400 2	N	1273	1231 1	264	
						1400 9						

MATHERS RANCH 26-159 CL EX WELL #: 21H RRCID -> 288020 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9320 - 17422												
10	37975 X	33850	-0-	-4125	-0-	32951 2	899 9	N	817	705 1	356	
11	36030 X	32194	-0-	-3836	-0-	31292 2	902 9	N	820	894 1	282	
12	37138 X	31333	-0-	-5805	-0-	30421 2	912 9	N	829	1071 1	40	
01	36735 X	31496	-0-	-5239	-0-	30742 2	754 9	N	685	544 1	181	
02	31388 X	27589	-0-	-3799	-0-	26873 2	716 9	N	651	721 1	111	
03	33852 X	30043	-0-	-3809	-0-	29181 2	862 9	N	784	719 1	176	

MATHERS RANCH 158-149 CL EX WELL #: 24H RRCID -> 288302 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9340 - 16280												
10	2201 X	2170	-0-	-31	-0-	723 1	1195 2	N	229	180 1	129	
						252 9						
11	2130 X	1660	-0-	-470	-0-	820 1	619 2	N	201	176 1	154	
						221 9						
12	2077 X	1338	-0-	-739	-0-	824 1	304 2	N	191	175 1	170	
						210 9						
01	2170 X	930	-0-	-1240	-0-	774 1	156 9	N	142	158 1	154	
02	1960 X	1630	-0-	-330	-0-	767 1	631 2	N	211	337 1	28	
						232 9						
03	2170 X	1901	-0-	-269	-0-	849 1	826 2	N	205	175 1	58	
						226 9						

MATHERS RANCH 159-148 CL EX WELL #: 22H RRCID -> 288324 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9320 - 18890												
10	6200 X	5564	-0-	-636	-0-	1097 1	3948 2	N	472	529 1	217	
						519 9						
11	6000 X	5064	-0-	-936	-0-	1072 1	3565 2	N	388	353 1	252	
						427 9						
12	6076 X	4751	-0-	-1325	-0-	1128 1	2998 2	N	568	700 1	120	
						625 9						
01	5890 X	3688	-0-	-2202	-0-	1128 1	2064 2	N	451	316 1	255	
						496 9						
02	5152 X	4555	-0-	-597	-0-	1022 1	3083 2	N	409	514 1	150	
						450 9						
03	5549 X	4892	-0-	-657	-0-	1097 1	3288 2	N	461	354 1	257	
						507 9						

MATHERS RANCH 159-148 CL WX WELL #: 23H RRCID -> 289315 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9460 - 18869												
10	0 W	1263	-0-	1263	200252	1097 1	166 9	N	151		236	
11	0 W	1280	-0-	1280	201532	1092 1	188 9	N	171	175 1	232	
12	0 W	1385	-0-	1385	202917	1128 1	257 9	N	234	304 1	162	
01	204268 X	1351	-0-	-202917	-0-	1125 1	226 9	N	205	228 1	139	
02	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1019 1	195 9	N	177	172 1	144	
*03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1102 1	191 9	N	174	179 1	139	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 157-150 CL EX WELL #: 25H RRCID -> 290793 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 512 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCQUIDDY A WELL #: 8 RRCID -> 199243 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9537 - 9557

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021

MCQUIDDY H WELL #: 7HC RRCID -> 278687 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9944 - 13719

10		7688 X	6842	-0-	-846	-0-	6842	3				N	-0-					97
11		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6781	3	219	9		N	199	186	1			110
12		7223 X	6286	-0-	-937	-0-	6286	3				N	-0-					110
01		7223 X	3341	-0-	-3882	-0-	3341	3				N	-0-					110
02		6524 X	4696	-0-	-1828	-0-	4487	3	209	9		N	190	185	1			115
03		7223 X	6883	-0-	-340	-0-	6883	3				N	-0-					115

MCQUIDDY A WELL #: 12HC RRCID -> 278971 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 9751 - 13516

10		4216 X	2561	-0-	-1655	-0-	2378	3	183	9		N	166	168	1			90
11		4080 X	2197	-0-	-1883	-0-	1989	3	208	9		N	189	184	1			95
12		2604 X	1848	-0-	-756	-0-	1848	3				N	-0-					95
01		2604 X	1455	-0-	-1149	-0-	1449	3	6	9		N	5					100
02		2352 X	2077	-0-	-275	-0-	1666	3	411	9		N	374	366	1			108
03		2573 X	1853	-0-	-720	-0-	1853	3				N	-0-					108

MCQUIDDY F WELL #: 3HC RRCID -> 279270 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 11674 - 13722

10		7316 X	7190	-0-	-126	-0-	6713	3	477	9		N	434	390	1			125
11		6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6385	3	217	9		N	197	197	1			125
12		6789 X	6537	-0-	-252	-0-	6333	3	204	9		N	185	193	1			117
01		7192 X	6229	-0-	-963	-0-	6000	3	229	9		N	208	193	1			132
02		6496 X	5655	-0-	-841	-0-	5479	3	176	9		N	160	189	1			103
03		7192 X	6024	-0-	-1168	-0-	6024	3				N	-0-					103

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 KILLEBREW 32 WELL #: 2H RRCID -> 280418 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8312 - 12439

10		3193 X	1140	-0-	-2053	-0-	1085	2	55	9		N	50	389	1			368
11		3090 X	737	-0-	-2353	-0-	737	2				N	-0-					368
12		3193 X	537	-0-	-2656	-0-	537	2				N	-0-					368
01		992 X	705	-0-	-287	-0-	705	2				N	-0-					368
02		980 X	717	-0-	-263	-0-	717	2				N	-0-					368
03		1085 X	800	-0-	-285	-0-	800	2				N	-0-					368

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #: 6072H	RRCID -> 269707	COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF. 8165	- 12038			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2110 N	2110	-0-	-0-	24 1	1865 2	N	201	183 1			244
						221 9							
11		2113 N	2113	-0-	-0-	30 1	1881 2	N	184				428
						202 9							
12		2189 N	2189	-0-	-0-	31 1	1964 2	N	176	363 1			241
						194 9							
01		2470 N	2470	-0-	-0-	31 1	2281 2	N	144				385
						158 9							
02		2509 N	2509	-0-	-0-	28 1	2306 2	N	159	181 1			363
						175 9							
*03		2254 N	2254	-0-	-0-	31 1	2018 2	N	186	367 1			182
						205 9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-				WELL #: 6073HC	RRCID -> 276163	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF. 8250	- 12126			
10		1304 N	1304	-0-	-0-	24 1	1027 2	N	230	384 1			542
						253 9							
11		1577 N	1577	-0-	-0-	29 1	1412 2	N	124	385 1			281
						136 9							
12		1715 N	1715	-0-	-0-	31 1	1454 2	N	209				490
						230 9							
01		1819 N	1819	-0-	-0-	31 1	1565 2	N	203	197 1			496
						223 9							
02		1746 N	1746	-0-	-0-	28 1	1512 2	N	187	193 1			490
						206 9							
*03		1860 N	1860	-0-	-0-	31 1	1658 2	N	155	388 1			257
						171 9							

MATHERS '30'				WELL #: 1HC	RRCID -> 276621	COMPL. DATE 05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8479	- 12255			
10		93 N	69	-0-	-24	31 1	38 2	N	-0-				189
						30 1	33 2	N	-0-				189
11		150 N	63	-0-	-87	30 1	33 2	N	-0-				189
						31 1	114 2	N	-0-				189
12		155 N	145	-0-	-10	31 1	9 2	N	-0-				189
						31 1	9 2	N	-0-				189
01		62 N	40	-0-	-22	28 1	3 2	N	-0-				189
						31 1	14 2	N	-0-				189
02		56 N	31	-0-	-25	31 1	14 2	N	56				245
						62 9							

MATHERS '30'				WELL #: 2HC	RRCID -> 278327	COMPL. DATE 04/06/2015	TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8421	- 12600			
10		2480 N	2275	-0-	-205	31 1	2179 2	N	59				181
						65 9							
11		2400 N	2178	-0-	-222	30 1	2086 2	N	56				237
						62 9							
12		2423 N	2423	-0-	-0-	31 1	2320 2	N	65	193 1			109
						72 9							
01		2483 N	2483	-0-	-0-	31 1	2353 2	N	90				199
						99 9							
02		2047 N	2047	-0-	-0-	28 1	1958 2	N	55				254
						61 9							
*03		2621 N	2621	-0-	-0-	31 1	2491 2	N	90	191 1			153
						99 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WIEDERSTEIN '354'				WELL #:	5HC	RRCID ->	279941	COMPL. DATE	08/08/2016	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8878 - 12800	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		2015 N	1953	-0-	-62	-0-	31 1	1500 2	N		384	521 1		305
							422 9							
11		1950 N	1930	-0-	-20	-0-	30 1	1518 2	N		347	347 1		305
							382 9							
12		1984 N	1925	-0-	-59	-0-	31 1	1507 2	N		352	345 1		312
							387 9							
01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31 1	1701 2	N		388	346 1		354
							427 9							
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	28 1	1437 2	N		338	344 1		348
							372 9							
*03		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	31 1	1775 2	N		355	516 1		187
							391 9							

WIEDERSTEIN '354'				WELL #:	4H	RRCID ->	281223	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	8378	PERF.	8680 - 12651	
10		1674 N	1590	-0-	-84	-0-	31 1	1315 2	N		222	187 1		217
							244 9							
11		1620 N	1529	-0-	-91	-0-	30 1	1278 2	N		201	181 1		237
							221 9							
12		1643 N	1516	-0-	-127	-0-	31 1	1273 2	N		193	186 1		244
							212 9							
01		1581 N	1485	-0-	-96	-0-	31 1	1230 2	N		204	189 1		259
							224 9							
02		1428 N	1342	-0-	-86	-0-	28 1	1125 2	N		172	189 1		242
							189 9							
*03		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	29 1	1282 2	N		199	189 1		252
							219 9							

SHELL FEE '21'				WELL #:	1H	RRCID ->	281912	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	9105 - 13257	
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-	31 1	668 2	N		112	341 1		385
							123 9							
11		756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N		145	170 1		360
							160 9							
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	31 1	620 2	N		109			469
							120 9							
01		837 N	457	-0-	-380	-0-	31 1	304 2	N		111	170 1		410
							122 9							
02		700 N	487	-0-	-213	-0-	26 1	363 2	N		89			499
							98 9							
*03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	31 1	725 2	N		67	170 1		396
							74 9							

SHELL FEE '21'				WELL #:	2H	RRCID ->	281914	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	8553	PERF.	9025 - 13240	
10		1426 N	634	-0-	-792	-0-	15 1	477 2	N		129			359
							142 9							
11		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30 1	1104 2	N		196	166 1		389
							216 9							
12		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	30 1	951 2	N		207	172 1		424
							228 9							
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	24 1	638 2	N		27			451
							30 9							
02		1260 N	1055	-0-	-205	-0-	26 1	887 2	N		129	345 1		235
							142 9							
*03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	30 1	1287 2	N		208	173 1		270
							229 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SHELL FEE '21'		WELL #:		3HC	RRCID -> 281929	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9141	- 13360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
10	1116 N	850	-0-	-266	-0-	31	1	623	2	N	178	171 1	559
11	1050 N	685	-0-	-365	-0-	196	9	30	1	N	200	171 1	588
12	961 N	616	-0-	-345	-0-	220	9	23	1	N	56	170 1	474
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	62	9	30	1	N	193	173 1	494
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	212	9	26	1	N	96	174 1	416
*03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	106	9	30	1	N	161	172 1	405
						177	9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		1H	RRCID -> 282130	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	8967	- 13212	
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	30	1	393	2	N	81		480
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	89	9	30	1	N	74	177 1	377
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	81	9	31	1	N	81		458
01	527 N	17	-0-	-510	-0-	89	9	17	1	N	-0-		458
02	392 N	10	-0-	-382	-0-	10	1	10	1	N	-0-		458
03	434 N	10	-0-	-424	-0-	10	1	10	1	N	-0-		458

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		2H	RRCID -> 282131	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	8973	- 13301	
10	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	31	1	981	2	N	108		536
11	1080 N	959	-0-	-121	-0-	119	9	30	1	N	108	189 1	455
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	119	9	31	1	N	123		578
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	135	9	31	1	N	102	180 1	500
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	112	9	26	1	N	73		573
03	1023 N	844	-0-	-179	-0-	80	9	31	1	N	102	181 1	494
						112	9						

CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		3H	RRCID -> 282154	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	9042	- 13465	
10	682 N	244	-0-	-438	-0-	23	1	187	2	N	31		187
11	600 N	7	-0-	-593	-0-	34	9			N	-0-		187
12	620 N	63	-0-	-557	-0-	7	1	11	1	N	47		234
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	31	1	N	74		308
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	81	9	27	1	N	26		334
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	29	9	29	1	N	23		357
						25	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
CLEVELAND RANCH '22'		WELL #:		4H	RRCID ->	282173	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	9043 - 13390		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	123	173	1	340
						135	9							
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1098	2	N	145			485
						160	9							
12	806 N	689	-0-	-117	-0-	29	1	635	2	N	23			508
						25	9							
01	1023 N	517	-0-	-506	-0-	12	1	427	2	N	71			579
						78	9							
02	1148 N	909	-0-	-239	-0-	27	1	738	2	N	131	510	1	200
						144	9							
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	31	1	990	2	N	201	171	1	230
						221	9							

GRAY 352		WELL #:		C002AP	RRCID ->	282696	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	8484	PERF.	9243 - 11554		
10	775 N	646	-0-	-129	-0-	31	1	475	2	N	127			214
						140	9							
11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	149	187	1	176
						164	9							
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	N	204	180	1	200
						224	9							
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	N	420	171	1	449
						462	9							
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28	1	846	2	N	227	361	1	315
						250	9							
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	352	376	1	291
						387	9							

GRAY 353		WELL #:		C002PA	RRCID ->	282698	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	8347	PERF.	8858 - 12650		
10	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1061	2	N	64			234
						70	9							
11	1530 N	1307	-0-	-223	-0-	30	1	1157	2	N	109	174	1	169
						120	9							
12	1550 N	1095	-0-	-455	-0-	31	1	986	2	N	71			240
						78	9							
01	1147 N	562	-0-	-585	-0-	31	1	463	2	N	62	178	1	124
						68	9							
02	1232 N	1209	-0-	-23	-0-	28	1	970	2	N	192			316
						211	9							
*03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	226	380	1	162
						249	9							

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		2HC	RRCID ->	282700	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	8607	PERF.	8975 - 12945		
10	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	31	1	4971	2	N	311	178	1	327
						342	9							
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	30	1	4746	2	N	408	515	1	220
						449	9							
12	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	31	1	4834	2	N	504	515	1	209
						554	9							
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	31	1	4574	2	N	438	349	1	298
						482	9							
02	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	28	1	3580	2	N	346	346	1	298
						381	9							
*03	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	31	1	4075	2	N	374	345	1	327
						411	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
PARSELL 34		WELL #:		C001PA		RRCID -> 282960		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 7785		PERF. 8512 - 12443		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1176	-0-	-157	-0-	31	1	1000	2	N	132	178	1	347
						145	9							
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	117	184	1	280
						129	9							
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	28	1	2374	2	N	83			363
						91	9							
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	27	1	2453	2	N	114	186	1	291
						125	9							
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	28	1	2240	2	N	97			388
						107	9							
*03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2501	2	N	115	182	1	321
						127	9							
RACHEL '292'		WELL #:		1HC		RRCID -> 283077		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8564 - 12490		
10	2077 N	1853	-0-	-224	-0-	31	1	1554	2	N	244	198	1	382
						268	9							
11	1890 N	1580	-0-	-310	-0-	30	1	1306	2	N	222	193	1	411
						244	9							
12	1922 N	987	-0-	-935	-0-	31	1	878	2	N	71			482
						78	9							
01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	28	1	1251	2	N	94	195	1	381
						103	9							
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	26	1	1151	2	N	196			577
						216	9							
*03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	220	589	1	208
						242	9							
GRAY 353/352		WELL #:		C003CN		RRCID -> 287304		COMPL. DATE 05/23/2019		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8505 - 17649		
10	23250 X	18995	-0-	-4255	-0-	31	1	16390	2	N	2340	1870	1	985
						2574	9							
11	21810 X	17465	-0-	-4345	-0-	30	1	15039	2	N	2178	2265	1	898
						2396	9							
12	21514 X	17291	-0-	-4223	-0-	31	1	14864	2	N	2178	2440	1	636
						2396	9							
01	20863 X	16432	-0-	-4431	-0-	31	1	14106	2	N	2086	2041	1	681
						2295	9							
02	18004 X	13541	-0-	-4463	-0-	27	1	11642	2	N	1702	1466	1	917
						1872	9							
03	19003 X	15746	-0-	-3257	-0-	31	1	13382	2	N	2121	2041	1	997
						2333	9							
PIONEER 31		WELL #:		C001OB		RRCID -> 291433		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 8492 - 13166		
10	56234 X	50046	-0-	-6188	-0-	1085	1	43673	2	N	4807	4890	1	475
						5288	9							
11	54420 X	39659	-0-	-14761	-0-	30	1	35802	2	N	3479	3289	1	665
						3827	9							
12	56234 X	35447	-0-	-20787	-0-	31	1	32253	2	N	2875	2737	1	803
						3163	9							
01	56234 X	30866	-0-	-25368	-0-	31	1	28222	2	N	2375	2410	1	768
						2613	9							
02	50792 X	25074	-0-	-25718	-0-	28	1	23032	2	N	1831	2018	1	581
						2014	9							
03	50034 X	25586	-0-	-24448	-0-	31	1	23618	2	N	1761	1833	1	509
						1937	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LORENE 144		WELL #:		C001NC	RRCID ->	292134	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8363 - 12847		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
01	0	43709	-0-	43709	43709	599	1	29521	2	N	12354	11396	1	958
						13589	9							
*02	DELQ PR	59668	-0-	59668	103377	28	1	49323	2	N	9379	9733	1	604
						10317	9							
*03	161803 X	58426	-0-	-103377	-0-	31	1	51618	2	N	6161	6404	1	361
						6777	9							

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574						CNTY: LIPSCOMB				
BRAVEHEART		WELL #:		2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: LIPSCOMB				
SAINT		WELL #:		5202	RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276 - 10582		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		284	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		284	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		284	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		284	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		284	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		284	

MOSES 519		WELL #:		1H	RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833 - 11047		
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2744	2	10	9	N	9		123	
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2513	2	23	9	N	21		144	
12	2728 X	2365	-0-	-363	-0-	2357	2	8	9	N	7		151	
01	2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2241	2	21	9	N	19		170	
02	2464 X	1895	-0-	-569	-0-	1884	2	11	9	N	10		180	
03	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1894	2	9	9	N	8		188	

HUNTER 538		WELL #:		2H	RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454 - 10379		
10	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2838	2	2	9	N	2		178	
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2		180	
12	1488 X	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			N	-0-		180	
01	1488 X	455	-0-	-1033	-0-	455	2			N	-0-		180	
02	1344 X	166	-0-	-1178	-0-	166	2			N	-0-		180	
03	1085 N	124	-0-	-961	-0-	124	2			N	-0-		180	

PUNDT 517		WELL #:		4517H	RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 - 10199		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		221	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10170	-	12830		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	335	1	21	2	N	25				174
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	324	1	264	2	N	14	149	1		39
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	335	1	174	2	N	-0-				39
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	335	1	519	2	N	35				74
02	560 N	549	-0-	-11	-0-	302	1	229	2	N	16				90
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	335	1	75	2	N	-0-				90

MOORE FAMILY FARMS 67				WELL #:	1H	RRCID ->	275295	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	10179	PERF.10298	-	14470	
10	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	1079	1	2164	2	N	117	189	1		199
11	3150 X	2961	-0-	-189	-0-	1027	1	1817	2	N	106	41	1		264
12	3379 X	3207	-0-	-172	-0-	1061	1	2019	2	N	115	185	1		194
01	3379 X	3064	-0-	-315	-0-	1009	1	1943	2	N	102				296
02	3052 X	2639	-0-	-413	-0-	827	1	1670	2	N	129	198	1		227
03	3379 X	3174	-0-	-205	-0-	1079	1	1961	2	N	122	188	1		161

TEXA PEARL 326				WELL #:	1H	RRCID ->	276157	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	7983	PERF. 8645	-	12672	
10	4526 X	2942	-0-	-1584	-0-	2931	2	11	9	N	10				290
11	4170 X	3528	-0-	-642	-0-	3506	2	22	9	N	20				310
12	4185 X	1556	-0-	-2629	-0-	1548	2	8	9	N	7				317
01	4123 X	2703	-0-	-1420	-0-	2694	2	9	9	N	8				325
02	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3383	2	9	9	N	8	171	1		162
*03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3765	2	47	9	N	43				205

HAWKINS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276514	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	9952	PERF.10500	-	14684	
10	6324 X	5554	-0-	-770	-0-	1045	1	4422	2	N	79				223
11	6120 X	5403	-0-	-717	-0-	1044	1	4235	2	N	113	190	1		146
12	6262 X	5100	-0-	-1162	-0-	851	1	4140	2	N	99				245
01	5766 X	4717	-0-	-1049	-0-	705	1	3907	2	N	95	193	1		147
02	5040 X	3646	-0-	-1394	-0-	479	1	3091	2	N	69				216
03	5580 X	4819	-0-	-761	-0-	707	1	3999	2	N	103	178	1		141

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUMPHREYS 37		WELL #: 3H		RRCID -> 278085		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	342	1	2387	2	N	116	187	1		147
						128	9								
11	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	331	1	2489	2	N	154	187	1		114
						169	9								
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	342	1	2410	2	N	163				277
						179	9								
01	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	342	1	1946	2	N	132				409
						145	9								
02	2296 N	2190	-0-	-106	-0-	309	1	1750	2	N	119	353	1		175
						131	9								
03	2542 N	2355	-0-	-187	-0-	243	1	1917	2	N	177	191	1		161
						195	9								

HUMPHREYS 31		WELL #: 1H		RRCID -> 278662		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899						
10	3131 X	3067	-0-	-64	-0-	2478	2	589	9	N	535	570	1		346
11	3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2385	2	604	9	N	549	577	1		318
12	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	2434	2	483	9	N	439	577	1		180
01	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2390	2	524	9	N	476	377	1		279
02	2828 X	2645	-0-	-183	-0-	2151	2	494	9	N	449	383	1		345
03	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	2308	2	582	9	N	529	566	1		308

GEORGE 36		WELL #: 1H		RRCID -> 278673		COMPL. DATE 07/21/2015			TOTAL DEPTH 10278 PERF.10645 - 15162						
10	3844 X	2783	-0-	-1061	-0-	2597	2	186	9	N	169	355	1		96
11	3420 X	2812	-0-	-608	-0-	2547	2	265	9	N	241				337
12	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2612	2	140	9	N	127	195	1		269
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2543	2	276	9	N	251	197	1		323
02	2632 X	2430	-0-	-202	-0-	2253	2	177	9	N	161	183	1		301
03	2914 X	2682	-0-	-232	-0-	2399	2	283	9	N	257	359	1		199

WASHITA 34		WELL #: 1H		RRCID -> 278703		COMPL. DATE 06/19/2015			TOTAL DEPTH 10233 PERF.10581 - 15084						
10	6200 X	5299	-0-	-901	-0-	5167	2	132	9	N	120	195	1		146
11	6000 X	5611	-0-	-389	-0-	5381	2	230	9	N	209	197	1		158
12	5890 X	5503	-0-	-387	-0-	5291	2	212	9	N	193	190	1		161
01	5797 X	5347	-0-	-450	-0-	5159	2	188	9	N	171	173	1		159
02	5236 X	4719	-0-	-517	-0-	4569	2	150	9	N	136				295
03	5797 X	5258	-0-	-539	-0-	5065	2	193	9	N	175	190	1		280

WASHITA 35		WELL #: 1H		RRCID -> 278875		COMPL. DATE 09/09/2015			TOTAL DEPTH 10096 PERF.10527 - 14754						
10	5146 X	3977	-0-	-1169	-0-	3856	2	121	9	N	110	187	1		203
11	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	3205	2	144	9	N	131	153	1		181
12	5580 X	1930	-0-	-3650	-0-	1833	2	97	9	N	88	172	1		97
01	5084 X	2464	-0-	-2620	-0-	2409	2	55	9	N	50				147
02	4256 X	781	-0-	-3475	-0-	627	2	154	9	N	140	196	1		91
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	44				135

TEXA PEARL 326		WELL #: 2H		RRCID -> 278898		COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8559 - 13057						
10	3937 X	3689	-0-	-248	-0-	3660	2	29	9	N	26				158
11	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3471	2	75	9	N	68				226
12	4433 X	3312	-0-	-1121	-0-	3309	2	3	9	N	3				229
01	4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	3249	2	11	9	N	10	176	1		63
02	3780 X	1995	-0-	-1785	-0-	1983	2	12	9	N	11				74
03	3689 X	2524	-0-	-1165	-0-	2509	2	15	9	N	14				88

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
TEXA PEARL 326		WELL #: 4H		RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	6014 X	5364	-0-	-650	-0-	5347	2	17	9	N	15				138
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3678	2	14	9	N	13				151
12	5549 X	4632	-0-	-917	-0-	4612	2	20	9	N	18				169
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4774	2	35	9	N	32				201
*02	5012 X	4196	-0-	-816	-0-	4116	2	80	9	N	73	171	1		103
03	5363 X	4466	-0-	-897	-0-	4454	2	12	9	N	11				114

KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605				
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	281	1	1768	2	N	159	181	1		110
11	3000 N	4990	-0-	1990	1990	324	1	4525	2	N	128	175	1		63
12	3100 N	3639	-0-	539	2529	141	9	3188	2	N	105				168
01	3100 N	2839	-0-	-261	2268	335	1	2408	2	N	87	178	1		77
02	4444 X	2176	-0-	-2268	-0-	96	9	302	1	N	69				146
*03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	76	9	302	1	N	69				146
						335	1	1847	2	N	106	173	1		79
						117	9								

HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880				
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	654	2	161	9	N	146	188	1		177
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	573	2	105	9	N	95	195	1		77
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	694	2	204	9	N	185				262
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	649	2	144	9	N	131	334	1		59
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	672	2	149	9	N	135				194
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	640	2	131	9	N	119	191	1		122

ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606				
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1490	2	211	9	N	192	193	1		280
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1478	2	310	9	N	282	188	1		374
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1668	2	341	9	N	310	372	1		312
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1752	2	454	9	N	413				725
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1514	2	314	9	N	285	739	1		271
03	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	1438	2	250	9	N	227				498

KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918				
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1149	2	261	9	N	237	184	1		185
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1049	2	286	9	N	260	185	1		260
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1039	2	262	9	N	238	379	1		119
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1013	2	316	9	N	287	188	1		218
02	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	924	2	263	9	N	239	350	1		107
03	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	945	2	213	9	N	194	131	1		170

WEATHERBY 2		WELL #: 1H		RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359				
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	875	2	263	9	N	239	374	1		254
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	691	2	118	9	N	107				361
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	979	2	349	9	N	317	374	1		304
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1002	2	270	9	N	245	170	1		379
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	817	2	152	9	N	138	193	1		324
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	891	2	197	9	N	179	191	1		312

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	4681 X	4543	-0-	-138	-0-	4177	2	366	9	N	333	188	1	346
11	4530 X	4392	-0-	-138	-0-	4018	2	374	9	N	340	564	1	122
12	4650 X	4447	-0-	-203	-0-	4095	2	352	9	N	320	186	1	256
01	4619 X	4220	-0-	-399	-0-	3912	2	308	9	N	280	353	1	183
02	4172 X	3107	-0-	-1065	-0-	2940	2	167	9	N	152	162	1	173
03	4557 X	3796	-0-	-761	-0-	3553	2	243	9	N	221			394

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876		
10	3596 X	3538	-0-	-58	-0-	3168	2	370	9	N	336	366	1	126
11	3480 X	3288	-0-	-192	-0-	2982	2	306	9	N	278	196	1	208
12	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	3032	2	409	9	N	372	379	1	201
01	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	2982	2	364	9	N	331	378	1	154
02	3332 X	2929	-0-	-403	-0-	2646	2	283	9	N	257	239	1	172
03	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	2885	2	328	9	N	298	255	1	215

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111		
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1131	2	188	9	N	171	243	1	105
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1077	2	200	9	N	182	147	1	140
12	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1114	2	209	9	N	190	186	1	144
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	888	2	101	9	N	92	64	1	172
02	1204 N	1118	-0-	-86	-0-	985	2	133	9	N	121	71	1	222
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1109	2	183	9	N	166	196	1	192

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654		
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1052	2	354	9	N	322	322	1	107
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	988	2	320	9	N	291	232	1	166
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1013	2	296	9	N	269	190	1	245
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	991	2	304	9	N	276	340	1	181
02	1232 N	959	-0-	-273	-0-	843	2	116	9	N	105	68	1	218
03	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	857	2	176	9	N	160			378

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980		
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1459	2	128	9	N	116			192
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	178	1	146
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1541	2	162	9	N	147	195	1	98
01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1396	2	116	9	N	105			203
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1172	2	96	9	N	87	186	1	104
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1270	2	96	9	N	87			191

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332		
10	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	335	1	2153	2	N	288	411	1	203
11	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	281	1	2260	2	N	364	185	1	382
12	2914 N	2334	-0-	-580	-0-	2041	2	293	9	N	266	378	1	270
01	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2324	2	283	9	N	257	190	1	337
02	2744 N	2285	-0-	-459	-0-	2052	2	233	9	N	212	192	1	357
*03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2335	2	321	9	N	292	194	1	455

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 37		WELL #: 1H		RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317	- 13907		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2719	2	75	9	N	68	187	1	97
11	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	2752	2	110	9	N	100			197
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3017	2	122	9	N	111	193	1	115
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2977	2	123	9	N	112			227
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2580	2	94	9	N	85	192	1	120
*03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	270	1	3321	2	N	183	199	1	104
						201	9							

NIX B		WELL #: 2024H		RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910	- 13380		
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	1970	2	199	9	N	181	157	1	112
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1871	2	213	9	N	194	180	1	126
12	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	1959	2	209	9	N	190	187	1	129
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2022	2	198	9	N	180	185	1	124
02	1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1603	2	125	9	N	114			238
03	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	1907	2	190	9	N	173	195	1	216

HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560	- 13999		
10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1918	2	140	9	N	127	183	1	89
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1789	2	95	9	N	86			175
12	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1765	2	96	9	N	87			262
01	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1882	2	116	9	N	105	192	1	175
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	2034	2	N	239	188	1	226
*03	3100 N	3109	-0-	9	9	263	9	347	1	N	238	390	1	74
						262	9							

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452	- 14400		
10	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1648	2	139	9	N	126	166	1	99
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1508	2	114	9	N	104			203
12	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1370	2	173	9	N	157	190	1	170
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1412	2	135	9	N	123	192	1	101
02	1512 N	1222	-0-	-290	-0-	1114	2	108	9	N	98			199
03	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1263	2	145	9	N	132	191	1	140

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145	- 12282		
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	603	2	88	9	N	80	47	1	140
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50	9	N	45			185
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	588	2	76	9	N	69	181	1	73
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	570	2	70	9	N	64			137
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	486	2	42	9	N	38	124	1	51
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	587	2	80	9	N	73			124

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529	- 14147		
10	5766 X	5172	-0-	-594	-0-	4861	2	311	9	N	283	189	1	249
11	5550 X	5005	-0-	-545	-0-	4712	2	293	9	N	266	191	1	324
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	4987	2	372	9	N	338	385	1	277
01	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	4541	2	275	9	N	250	198	1	329
02	4816 X	4365	-0-	-451	-0-	4133	2	232	9	N	211	192	1	348
03	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	4369	2	294	9	N	267	389	1	226

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437 - 13603			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	8029 X	7631	-0-	-398	-0-		7104	2	527	9	N	479	569	1	109
11	7770 X	7314	-0-	-456	-0-		6778	2	536	9	N	487	387	1	209
12	7874 X	7491	-0-	-383	-0-		6968	2	523	9	N	475	576	1	108
01	7843 X	7368	-0-	-475	-0-		6834	2	534	9	N	485	375	1	218
02	7000 X	6485	-0-	-515	-0-		6037	2	448	9	N	407	387	1	238
03	7626 X	6858	-0-	-768	-0-		6399	2	459	9	N	417	552	1	103

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465 - 13667			
10	6541 X	6201	-0-	-340	-0-		5774	2	427	9	N	388	570	1	79
11	6300 X	5963	-0-	-337	-0-		5535	2	428	9	N	389	384	1	84
12	6355 X	5981	-0-	-374	-0-		5594	2	387	9	N	352	194	1	242
01	6262 X	5801	-0-	-461	-0-		5409	2	392	9	N	356	384	1	214
02	5628 X	5267	-0-	-361	-0-		4926	2	341	9	N	310	380	1	144
03	6200 X	5646	-0-	-554	-0-		5252	2	394	9	N	358	388	1	114

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559 - 13350			
10	9920 X	9832	-0-	-88	-0-		9188	2	644	9	N	585	379	1	325
11	9480 X	9139	-0-	-341	-0-		8597	2	542	9	N	493	577	1	241
12	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-		8739	2	542	9	N	493	381	1	353
01	9796 X	8928	-0-	-868	-0-		8404	2	524	9	N	476	573	1	256
02	8876 X	7954	-0-	-922	-0-		7504	2	450	9	N	409	381	1	284
03	9827 X	8721	-0-	-1106	-0-		8203	2	518	9	N	471	574	1	181

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470 - 10243			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399 - 13209			
10	5177 X	4860	-0-	-317	-0-		4556	2	304	9	N	276	188	1	148
11	4950 X	4852	-0-	-98	-0-		4531	2	321	9	N	292	377	1	63
12	5053 X	4827	-0-	-226	-0-		4527	2	300	9	N	273	193	1	143
01	5053 X	4495	-0-	-558	-0-		4170	2	325	9	N	295	383	1	55
02	4536 X	4100	-0-	-436	-0-		3811	2	289	9	N	263	190	1	128
03	5022 X	4570	-0-	-452	-0-		4240	2	330	9	N	300	377	1	51

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206 - 10440			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	8312	2	656	9	N	596	563	1	216
11	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	850	1	7853	2	N	723	743	1	196
						795	9							
12	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	680	1	7927	2	N	659	577	1	278
						725	9							
01	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	807	1	7707	2	N	674	580	1	372
						741	9							
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	609	1	6155	2	N	506	573	1	305
						557	9							
*03	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	878	1	7039	2	N	649	776	1	178
						714	9							

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638		
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1788	2	220	9	N	200	419	1	74
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1776	2	240	9	N	218	186	1	106
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1602	2	260	9	N	236	191	1	151
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1956	2	224	9	N	204	188	1	167
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1490	2	180	9	N	164			331
*03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1832	2	227	9	N	206	284	1	253

FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794		
10	4092 X	3769	-0-	-323	-0-	3598	2	171	9	N	155	175	1	39
11	3870 X	3613	-0-	-257	-0-	3423	2	190	9	N	173	177	1	35
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3473	2	171	9	N	155			190
01	3906 X	3400	-0-	-506	-0-	3226	2	174	9	N	158	197	1	151
02	3500 X	2986	-0-	-514	-0-	2808	2	178	9	N	162	179	1	134
03	3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3216	2	193	9	N	175	185	1	124

URSHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882		
10	4929 X	4563	-0-	-366	-0-	4200	2	363	9	N	330	195	1	196
11	4590 X	4345	-0-	-245	-0-	3985	2	360	9	N	327	366	1	157
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4065	2	369	9	N	335	385	1	107
01	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	3954	2	372	9	N	338	389	1	56
02	4200 X	3824	-0-	-376	-0-	3529	2	295	9	N	268	195	1	129
03	4557 X	4218	-0-	-339	-0-	3873	2	345	9	N	314	192	1	251

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026		
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1432	2	276	9	N	251	351	1	169
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1346	2	323	9	N	294	338	1	125
12	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1218	2	197	9	N	179			304
01	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1404	2	255	9	N	232	347	1	189
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	966	2	55	9	N	50			239
*03	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1307	2	298	9	N	271	340	1	170

HAWKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10478 - 14504		
10	0 W	2378	-0-	2378	817076	2282	2	96	9	N	87	168	1	74
11	1200 N	2762	-0-	1562	818638	2477	2	285	9	N	259	188	1	145
12	3100 N	2513	-0-	-587	818051	2423	2	90	9	N	82			227
01	3100 N	2209	-0-	-891	817160	2111	2	98	9	N	89	195	1	121
02	2800 N	1827	-0-	-973	816187	1647	2	180	9	N	164	192	1	93
*03	817068 X	881	-0-	-816187	-0-	873	2	8	9	N	7			100

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3038 X	2974	-0-	-64	-0-	2888	2	86	9	N	78	162	1		66
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2726	2	118	9	N	107				173
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2786	2	113	9	N	103	174	1		102
01	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2731	2	118	9	N	107	175	1		34
02	3136 X	1877	-0-	-1259	-0-	1849	2	28	9	N	25				59
03	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2441	2	146	9	N	133	29	1		163

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

10	0 W	2886	-0-	2886	877844	2682	2	204	9	N	185	167	1		139
11	0 W	644	-0-	644	878488	643	2	1	9	N	1	69	1		71
12	0 W	3669	-0-	3669	882157	3669	2			N	-0-				71
01	0 W	4950	-0-	4950	887107	4688	2	262	9	N	238				309
02	0 W	2652	-0-	2652	889759	2419	2	233	9	N	212	336	1		185
03	0 W	2625	-0-	2625	892384	2502	2	123	9	N	112	168	1		129

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

10	0 W	20341	-0-	20341	4388995	19673	2	668	9	N	607	572	1		256
11	0 W	19411	-0-	19411	4408406	18840	2	571	9	N	519	572	1		203
12	0 W	19709	-0-	19709	4428115	19119	2	590	9	N	536	570	1		169
01	0 W	19251	-0-	19251	4447366	18673	2	578	9	N	525	391	1		303
02	0 W	16938	-0-	16938	4464304	16456	2	482	9	N	438	550	1		191
*03	0 W	18670	-0-	18670	4482974	18142	2	528	9	N	480	379	1		292

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176 CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2112	2	13	9	N	12				101
11	3000 N	3023	-0-	23	23	3011	2	12	9	N	11				112
12	3066 N	3043	-0-	-23	-0-	3017	2	26	9	N	24				136
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2842	2	25	9	N	23				159
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2503	2	31	9	N	28				187
03	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	2609	2	25	9	N	23				210

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

10	3472 X	2471	-0-	-1001	-0-	2397	2	74	9	N	67				167
11	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	3176	2	66	9	N	60				227
12	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3336	2	51	9	N	46				273
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3134	2	29	9	N	26	183	1		116
02	3024 X	2473	-0-	-551	-0-	2437	2	36	9	N	33				149
03	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2925	2	70	9	N	64				213

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		4123 X	2864	-0-	-1259	-0-	2833 2	31 9	N	28			122
11		3990 X	3575	-0-	-415	-0-	3525 2	50 9	N	45			167
12		3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3115 2	91 9	N	83	182 1		68
01		3627 X	2467	-0-	-1160	-0-	2427 2	40 9	N	36			104
02		3332 X	2955	-0-	-377	-0-	2904 2	51 9	N	46			150
03		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3419 2	55 9	N	50			200

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438													
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2261 2	235 9	N	214			296
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2130 2	85 9	N	77	204 1		169
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2104 2	87 9	N	79	162 1		86
01		2511 N	1489	-0-	-1022	-0-	1420 2	69 9	N	63			149
02		2072 N	1594	-0-	-478	-0-	1514 2	80 9	N	73			222
03		2201 N	1217	-0-	-984	-0-	1154 2	63 9	N	57			279

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202													
10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1279 2	239 9	N	217	181 1		109
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	892 2	244 9	N	222	182 1		149
12		1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1226 2	228 9	N	207	181 1		175
01		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1071 2	220 9	N	200	183 1		192
02		1064 N	962	-0-	-102	-0-	790 2	172 9	N	156	184 1		164
03		1457 N	1129	-0-	-328	-0-	908 2	221 9	N	201	181 1		184

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614													
10		5549 X	4118	-0-	-1431	-0-	4057 2	61 9	N	55			162
11		5370 X	5240	-0-	-130	-0-	5183 2	57 9	N	52			214
12		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5379 2	35 9	N	32	188 1		58
01		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4879 2	34 9	N	31			89
02		4900 X	3657	-0-	-1243	-0-	3612 2	45 9	N	41			130
03		5425 X	3873	-0-	-1552	-0-	3820 2	53 9	N	48			178

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806													
10		3100 N	3706	-0-	606	1998	3638 2	68 9	N	62	201 1		55
11		3000 N	4196	-0-	1196	3194	4131 2	65 9	N	59			114
12		7719 X	4525	-0-	-3194	-0-	4447 2	78 9	N	71			185
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3946 2	74 9	N	67			252
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3833 2	59 9	N	54			306
*03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3969 2	69 9	N	63	199 1		170

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1703 2	194	9	N	176	186	1	222
11		1770 N	1285	-0-	-485	-0-	1138 2	147	9	N	134	182	1	174
12		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1661 2	208	9	N	189	313	1	50
01		1891 N	1628	-0-	-263	-0-	1508 2	120	9	N	109			159
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1236 2	212	9	N	193	182	1	170
03		1860 N	1449	-0-	-411	-0-	1289 2	160	9	N	145	181	1	134

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985														
10		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1695 2	216	9	N	196	196	1	99
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2032 2	397	9	N	361	361	1	99
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1784 2	206	9	N	187	187	1	99
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1803 2	246	9	N	224	189	1	134
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1528 2	102	9	N	93			227
*03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1740 2	145	9	N	132	179	1	180

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400														
10		3100 N	3567	-0-	467	1766	3387 2	180	9	N	164	184	1	187
11		4874 X	3108	-0-	-1766	-0-	3006 2	102	9	N	93	178	1	102
12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3167 2	168	9	N	153	165	1	90
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2745 2	123	9	N	112			202
02		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2166 2	111	9	N	101	179	1	124
*03		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2370 2	119	9	N	108			232

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	1222	-0-	1222	1222	1222 2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	5621	-0-	5621	6843	5217 2	404	9	N	367	367	1	-0-
01		14B2 EXT	4265	-0-	4265	11108	3838 2	427	9	N	388	172	1	216
02		11984 X	876	-0-	-11108	-0-	711 2	165	9	N	150	197	1	169
03		2666 X	946	-0-	-1720	-0-	779 2	167	9	N	152	181	1	140

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701														
10		5518 X	3962	-0-	-1556	-0-	3835 2	127	9	N	115	183	1	62
11		5250 X	4090	-0-	-1160	-0-	3991 2	99	9	N	90			152
12		5332 X	3753	-0-	-1579	-0-	3681 2	72	9	N	65	164	1	53
01		4991 X	3657	-0-	-1334	-0-	3556 2	101	9	N	92			145
02		3808 X	2803	-0-	-1005	-0-	2744 2	59	9	N	54			199
03		4216 X	2638	-0-	-1578	-0-	2585 2	53	9	N	48	185	1	62

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283														
10		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2833 2	167	9	N	152	142	1	78
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2490 2	134	9	N	122	68	1	132
12		2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2502 2	155	9	N	141	184	1	89
01		3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2483 2	117	9	N	106			195
02		2436 N	2303	-0-	-133	-0-	2121 2	182	9	N	165	186	1	174
03		2666 N	2501	-0-	-165	-0-	2382 2	119	9	N	108	88	1	194

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400														
10		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1054 2	91	9	N	83	210	1	70
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	969 2	122	9	N	111	114	1	67
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1206 2	134	9	N	122			189
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1183 2	140	9	N	127	182	1	134
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	854 2	94	9	N	85			219
*03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	709 2	79	9	N	72	94	1	197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
RP TUBB 194 WELL #: 4H RRCID -> 276377 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8780 - 13390														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1953 N	1663	-0-	-290	-0-	1593 2	70 9	N	64	179 1			94
11		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1636 2	189 9	N	172	181 1			85
12		1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1586 2	68 9	N	62				147
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1609 2	140 9	N	127	182 1			92
02		1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1484 2	97 9	N	88				180
03		1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1240 2	108 9	N	98	181 1			97

RP TUBB 194 WELL #: 2H RRCID -> 276934 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 8896 - 13361														
10		3100 N	2967	-0-	-133	39	2724 2	243 9	N	221	180 1			241
11		2595 X	2556	-0-	-39	-0-	2348 2	208 9	N	189	186 1			244
12		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2387 2	227 9	N	206	377 1			73
01		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2747 2	223 9	N	203	154 1			122
02		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2298 2	202 9	N	184	174 1			132
*03		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1371 2	150 9	N	136	176 1			92

LAUBHAN 526 WELL #: 3H RRCID -> 277108 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8385 - 12443														
10		6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	6662 2	322 9	N	293	364 1	1 8		147
11		6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6170 2	307 9	N	279	286 1			140
12		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5716 2	243 9	N	221	181 1			180
01		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5746 2	212 9	N	193	183 1			190
02		5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5081 2	245 9	N	223	199 1			214
*03		5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5109 2	286 9	N	260	361 1	1 8		112

R P JONES TRUST 189 WELL #: 4H RRCID -> 277152 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8781 - 13569														
10		3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2625 2	240 9	N	218	180 1			186
11		3300 X	2967	-0-	-333	-0-	2733 2	234 9	N	213	181 1			218
12		3627 X	2251	-0-	-1376	-0-	2062 2	189 9	N	172	181 1			209
01		3627 X	3204	-0-	-423	-0-	2996 2	208 9	N	189	181 1			217
02		3276 X	2448	-0-	-828	-0-	2219 2	229 9	N	208	165 1			260
03		3069 X	1729	-0-	-1340	-0-	1606 2	123 9	N	112	181 1			191

LCU 155 WELL #: 1H RRCID -> 277182 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8920 - 13458														
10		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2102 2	166 9	N	151	183 1			73
11		1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1712 2	186 9	N	169	170 1			72
12		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1751 2	169 9	N	154	124 1			102
01		2263 N	2113	-0-	-150	-0-	1905 2	208 9	N	189	97 1			194
02		1764 N	1000	-0-	-764	-0-	913 2	87 9	N	79	183 1			90
*03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1842 2	259 9	N	235	180 1			145

HOUSER 242 WELL #: 4H RRCID -> 277184 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8944 - 13326														
10		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-				53
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				53
12		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				53
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	5				58
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-				58
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				58

HOUSER 242 WELL #: 3H RRCID -> 277185 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8732 - 13218														
10		49 X	-0-	-0-	-49	-0-			N	-0-				-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		4650 X	4599	-0-	-51	-0-	4265	2	334	9	N	50
11		4500 X	4218	-0-	-282	-0-	3973	2	245	9	N	119
12		4650 X	4332	-0-	-318	-0-	4039	2	293	9	N	202
01		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4173	2	482	9	N	277
02		4200 X	3572	-0-	-628	-0-	3516	2	56	9	N	145
03		4588 X	3890	-0-	-698	-0-	3703	2	187	9	N	134

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378												
10		558 N	545	-0-	-13	-0-	498	2	47	9	N	135
11		630 N	444	-0-	-186	-0-	400	2	44	9	N	175
12		651 N	425	-0-	-226	-0-	382	2	43	9	N	214
01		558 N	544	-0-	-14	-0-	498	2	46	9	N	73
02		420 N	329	-0-	-91	-0-	284	2	45	9	N	114
*03		833 N	833	-0-	-0-	-0-	764	2	69	9	N	177

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549												
10		9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	43
11		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	43
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	43
01		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	43
02		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	43
*03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	43

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075												
10		2046 N	1926	-0-	-120	-0-	1803	2	123	9	N	194
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1708	2	112	9	N	115
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1836	2	128	9	N	67
01		1922 N	1802	-0-	-120	-0-	1689	2	113	9	N	170
02		1708 N	1598	-0-	-110	-0-	1530	2	68	9	N	232
03		1953 N	1727	-0-	-226	-0-	1593	2	134	9	N	175

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238												
10		1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1283	2	125	9	N	120
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1564	2	125	9	N	234
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1403	2	121	9	N	157
01		1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1249	2	97	9	N	245
02		1568 N	1127	-0-	-441	-0-	1027	2	100	9	N	140
03		1519 N	931	-0-	-588	-0-	907	2	24	9	N	162

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970												
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	107
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66
11		3000 N	3008	-0-	8	8	2803	2	205	9	N	66
12		3089 N	3081	-0-	-8	-0-	2879	2	202	9	N	66
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2104	2	298	9	N	154
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1681	2	146	9	N	287
*03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1574	2	116	9	N	204

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 - 13190	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3149 2	233 9	N	212	180 1		154
11		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3506 2	168 9	N	153	182 1		125
12		6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6027 2	161 9	N	146	182 1		89
01		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4711 2	142 9	N	129	148 1		70
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4454 2	107 9	N	97			167
*03		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5256 2	120 9	N	109			276

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342	
10		940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			93
11		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2272 2	187 9	N	170	170 1		93
12		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2739 2	190 9	N	173	173 1		93
01		3100 N	3564	-0-	464	464	3302 2	262 9	N	238	181 1		150
02		2707 N	2243	-0-	-464	-0-	2132 2	111 9	N	101			251
03		2914 N	2131	-0-	-783	-0-	1958 2	173 9	N	157	179 1		229

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870	
10		4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	4026 2	110 9	N	100	170 1		150
11		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2585 2	91 9	N	83	178 1		55
12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2731 2	134 9	N	122	77 1		100
01		2294 X	2106	-0-	-188	-0-	1986 2	120 9	N	109			209
02		2072 X	1902	-0-	-170	-0-	1795 2	107 9	N	97	146 1		160
03		2294 X	1591	-0-	-703	-0-	1480 2	111 9	N	101			261

SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342	
10		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5091 2	156 9	N	142	173 1		129
11		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4797 2	219 9	N	199	181 1		147
12		3627 X	2913	-0-	-714	-0-	2695 2	218 9	N	198	181 1		164
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3589 2	129 9	N	117	137 1		144
02		3276 X	2923	-0-	-353	-0-	2805 2	118 9	N	107	167 1		84
03		3627 X	3179	-0-	-448	-0-	3019 2	160 9	N	145	169 1		60

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2046 N	1958	-0-	-88	-0-	1415	2	543	9	N	494	399	1		264	
11		1860 N	1350	-0-	-510	-0-	1264	2	86	9	N	78	203	1		139	
12		1860 N	1368	-0-	-492	-0-	1152	2	216	9	N	196	198	1		137	
01		1953 N	1450	-0-	-503	-0-	1116	2	334	9	N	304	364	1		77	
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1391	2	216	9	N	196	131	1		142	
*03		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1121	2	246	9	N	224	184	1		182	

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
11		3000 N	4020	-0-	1020	1020	3852	2	168	9	N	153	153	1		102
12		3100 N	4655	-0-	1555	2575	4456	2	199	9	N	181	181	1		102
01		3100 N	3131	-0-	31	2606	3131	2			N	-0-				102
02		6949 X	4343	-0-	-2606	-0-	4049	2	294	9	N	267	147	1		222
*03		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3114	2	182	9	N	165	200	1		187

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587

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

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540

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

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237

10		2480 X	2167	-0-	-313	-0-	1979	2	188	9	N	171	179	1		197
11		2400 N	1415	-0-	-985	-0-	1249	2	166	9	N	151	186	1		162
12		2480 N	2219	-0-	-261	-0-	2030	2	189	9	N	172	202	1		132
01		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2045	2	177	9	N	161	194	1		99
02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2019	2	144	9	N	131				230
03		2232 N	1799	-0-	-433	-0-	1697	2	102	9	N	93	181	1		142

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11		527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3				112
12		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5286	2	433	9	N	394	368	1		138
01		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4729	2	320	9	N	291	162	1		267
02		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2508	2	255	9	N	232	382	1		117
03		4030 X	2574	-0-	-1456	-0-	2341	2	233	9	N	212	168	1		161

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176		FOSTER 248		WELL #:	3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1443 2	69 9	N	63			187		
11		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2219 2	88 9	N	80	182 1		85		
12		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2030 2	72 9	N	65			150		
01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2229 2	65 9	N	59			209		
02		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1431 2	59 9	N	54	181 1		82		
03		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1388 2	47 9	N	43			125		

NIX 84				WELL #:		3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234	
10		3100 N	3356	-0-	256	-0-	865	3145 2	211 9	N	192	197 1		130	
11		4008 X	3143	-0-	-865	-0-	2993 2	150 9	N	136			266		
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3017 2	196 9	N	178	185 1		259		
01		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2890 2	156 9	N	142	276 1		125		
02		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2106 2	112 9	N	102			227		
*03		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2361 2	134 9	N	122	155 1		194		

NIX 84				WELL #:		4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835	
10		2666 X	18	-0-	-2648	-0-	18 2		N	-0-			186		
11		420 X	1	-0-	-419	-0-	1 2		N	-0-			186		
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	87	87 1		186		
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			186		
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			186		
*03		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			186		

WHITFIELD UNIT				WELL #:		1561H	RRCID ->	278165	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8896 - 13078	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11		T. A.	4544	-0-	4544	4544	4432 2	112 9	Y	102	102 1		-0-		
12		T. A.	4427	-0-	4427	8971	4162 2	265 9	Y	241	241 1		-0-		
01		T. A.	3687	-0-	3687	12658	3389 2	298 9	Y	271	252 1		19		
02		15706 X	3048	-0-	-12658	-0-	2863 2	185 9	Y	168	187 1		-0-		
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-			-0-		

WHITFIELD UNIT				WELL #:		1562H	RRCID ->	278166	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8867 - 12895	
10		T. A.	5044	-0-	5044	5118	4486 2	558 9	Y	507	425 1		150		
11		T. A.	4583	-0-	4583	9701	4136 2	447 9	Y	406	406 1		150		
12		13303 X	3602	-0-	-9701	-0-	3460 2	142 9	Y	129	129 1		150		
01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3385 2	52 9	Y	47			197		
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		Y	-0-			197		
03		4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3809 2	131 9	Y	119	98 1		218		

WHITFIELD UNIT				WELL #:		1573H	RRCID ->	278177	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8858 - 13465	
10		6293 X	2662	-0-	-3631	-0-	2457 2	205 9	Y	186	156 1		84		
11		6030 X	3489	-0-	-2541	-0-	3401 2	88 9	Y	80	80 1		84		
12		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5409 2	427 9	Y	388	388 1		84		
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4355 2	18 9	Y	16	94 1		6		
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3769 2	166 9	Y	151	85 1		72		
03		5828 X	3920	-0-	-1908	-0-	3855 2	65 9	Y	59	49 1		82		

NIX 84				WELL #:		5H	RRCID ->	278206	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8616	PERF.	8903 - 12475	
10		4340 X	2665	-0-	-1675	-0-	2560 2	105 9	N	95	194 1		85		
11		4200 X	1650	-0-	-2550	-0-	1622 2	28 9	N	25			110		
12		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4924 2	88 9	N	80	118 1		72		
01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4465 2	108 9	N	98	107 1		63		
02		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3883 2	84 9	N	76			139		
03		4340 X	4142	-0-	-198	-0-	4043 2	99 9	N	90			229		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	N	181	181	1	110
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1386	2	152	9	N	138	181	1	67
12	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2468	2	88	9	N	80			147
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2260	2	76	9	N	69	176	1	40
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1537	2	114	9	N	104			144
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1226	2	36	9	N	33			177

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815														
10	4154 X	3529	-0-	-625	-0-	3111	2	418	9	N	380	372	1	185
11	3870 X	3028	-0-	-842	-0-	2615	2	413	9	N	375	369	1	191
12	3472 X	3124	-0-	-348	-0-	2729	2	395	9	N	359	356	1	194
01	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	2876	2	343	9	N	312	351	1	155
02	3192 X	2941	-0-	-251	-0-	2647	2	294	9	N	267	181	1	241
03	3534 X	1300	-0-	-2234	-0-	906	2	394	9	N	358	377	1	222

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134														
10	341 N	200	-0-	-141	-0-	194	2	6	9	N	5			77
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1			78
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			78
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			78
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			78
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			78

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209														
10	3069 X	2905	-0-	-164	-0-	2582	2	323	9	N	294	372	1	188
11	3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2539	2	327	9	N	297	363	1	122
12	3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2482	2	299	9	N	272	182	1	212
01	3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2499	2	356	9	N	324	367	1	169
02	2828 X	2458	-0-	-370	-0-	2168	2	290	9	N	264	198	1	235
03	2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1511	2	128	9	N	116	187	1	164

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890														
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	502	2	88	9	N	80			90
11	3000 N	4503	-0-	1503	1503	4034	2	469	9	N	426	187	1	329
12	3100 N	3111	-0-	11	1514	2785	2	326	9	N	296	371	1	254
01	3100 N	2145	-0-	-955	559	1917	2	228	9	N	207	367	1	94
02	2223 X	1664	-0-	-559	-0-	1425	2	239	9	N	217	182	1	129
*03	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2402	2	116	9	N	105	112	1	122

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815														
10	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	4805	2	727	9	N	661	780	1	163
11	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3744	2	594	9	N	540	365	1	338
12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3681	2	463	9	N	421	389	1	370
01	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3148	2	535	9	N	486	543	1	313
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3631	2	298	9	N	271	373	1	211
03	3255 X	3062	-0-	-193	-0-	2740	2	322	9	N	293	385	1	119

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352														
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4684	2	219	9	Y	199	167	1	185
11	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4444	2	98	9	Y	89	89	1	185
12	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4754	2	147	9	Y	134	134	1	185
01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4229	2	307	9	Y	279	257	1	207
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3157	2	376	9	Y	342	423	1	126
03	3255 X	2257	-0-	-998	-0-	1931	2	326	9	Y	296	245	1	177

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	3639	-0-	539	539		3175	2	464	9	Y	422	354	1			86
11	3000 N	3218	-0-	218	757		2733	2	485	9	Y	441	441	1			86
12	3100 N	3022	-0-	-78	679		2620	2	402	9	Y	365	365	1			86
01	3677 X	2998	-0-	-679	-		2582	2	416	9	Y	378	315	1			149
02	1678 X	1678	-0-	-0-	-		1454	2	224	9	Y	204	245	1			108
*03	2912 X	2912	-0-	-0-	-		2737	2	175	9	Y	159	131	1			136

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

10	4309 X	4273	-0-	-36	-0-		4094	2	179	9	N	163	185	1			200
11	4170 X	3937	-0-	-233	-0-		3703	2	234	9	N	213	181	1			232
12	4309 X	3987	-0-	-322	-0-		3792	2	195	9	N	177	297	1			112
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-		4192	2	219	9	N	199	181	1			130
02	3892 X	2790	-0-	-1102	-0-		2585	2	205	9	N	186	197	1			119
03	4278 X	3148	-0-	-1130	-0-		2822	2	326	9	N	296	180	1			235

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					140
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					140
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	61	61	1			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

10	1798 N	1211	-0-	-587	-0-		1092	2	119	9	N	108					215
11	1590 N	1427	-0-	-163	-0-		1183	2	244	9	N	222	365	1			72
12	1798 N	265	-0-	-1533	-0-		41	2	224	9	N	204	61	1			215
01	1209 N	228	-0-	-981	-0-		41	2	187	9	N	170	268	1			117
02	1344 N	578	-0-	-766	-0-		468	2	110	9	N	100					217
03	279 N	225	-0-	-54	-0-		13	2	212	9	N	193	216	1			194

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

10	2077 N	839	-0-	-1238	-0-		694	2	145	9	N	132	196	1			68
11	2010 N	672	-0-	-1338	-0-		616	2	56	9	N	51					119
12	1209 N	670	-0-	-539	-0-		609	2	61	9	N	55					174
01	837 N	685	-0-	-152	-0-		623	2	62	9	N	56					230
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-		722	2	157	9	N	143	184	1			189
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-		823	2	150	9	N	136	193	1	2	8	130

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

10	1705 N	1255	-0-	-450	-0-		1147	2	108	9	N	98					152
11	1350 N	1113	-0-	-237	-0-		1007	2	106	9	N	96					248
12	1395 N	1166	-0-	-229	-0-		1072	2	94	9	N	85	180	1			153
01	1240 N	666	-0-	-574	-0-		609	2	57	9	N	52					205
02	1036 N	592	-0-	-444	-0-		508	2	84	9	N	76					281
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1161	2	51	9	N	46	185	1			142

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

10	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-		1517	2	118	9	N	107					165
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-		1432	2	81	9	N	74					239
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		1386	2	109	9	N	99	181	1			157
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1387	2	96	9	N	87					244
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		1245	2	103	9	N	94	181	1			157
03	1364 N	1019	-0-	-345	-0-		949	2	70	9	N	64	179	1			42

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3534 X	2886	-0-	-648	-0-	2700	2	186	9	N	169	182	1		147	
11		3360 X	2641	-0-	-719	-0-	2403	2	238	9	N	216	183	1		180	
12		3379 X	2489	-0-	-890	-0-	2299	2	190	9	N	173	183	1		170	
01		3379 X	2429	-0-	-950	-0-	2229	2	200	9	N	182	183	1		169	
02		2828 X	2510	-0-	-318	-0-	2352	2	158	9	N	144	181	1		132	
03		2883 X	2358	-0-	-525	-0-	2161	2	197	9	N	179	182	1		129	

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619																	
10		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1634	2	306	9	N	278	180	1		200	
11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1589	2	243	9	N	221	191	1		230	
12		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1283	2	259	9	N	235	359	1		106	
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1321	2	212	9	N	193				299	
02		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	926	2	206	9	N	187	184	1		302	
*03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1099	2	322	9	N	293	363	1		232	

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672																	
10		2604 X	1912	-0-	-692	-0-	1802	2	110	9	N	100	184	1		155	
11		2520 X	1798	-0-	-722	-0-	1697	2	101	9	N	92				247	
12		2015 X	1965	-0-	-50	-0-	1842	2	123	9	N	112	182	1		177	
01		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2213	2	143	9	N	130	182	1		125	
02		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1710	2	92	9	N	84				209	
03		1953 X	1288	-0-	-665	-0-	1164	2	124	9	N	113	186	1		136	

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994																	
10		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4603	2	251	9	N	228	180	1		165	
11		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4452	2	235	9	N	214	326	1		53	
12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4535	2	249	9	N	226	153	1		126	
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4611	2	262	9	N	238	180	1		184	
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4602	2	278	9	N	253	352	1		85	
03		4743 X	4569	-0-	-174	-0-	4277	2	292	9	N	265	162	1		188	

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168																	
10		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3682	2	240	9	N	218	183	1		240	
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3419	2	238	9	N	216	356	1		100	
12		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3430	2	198	9	N	180	180	1		100	
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3369	2	179	9	N	163	191	1		72	
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3164	2	185	9	N	168				240	
03		2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2261	2	237	9	N	215	196	1		259	

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990																	
10		2511 X	1305	-0-	-1206	-0-	1202	2	103	9	N	94				199	
11		2430 X	1338	-0-	-1092	-0-	1262	2	76	9	N	69	178	1		90	
12		2511 X	610	-0-	-1901	-0-	586	2	24	9	N	22				112	
01		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	1457	2	141	9	N	128				240	
02		1596 X	1004	-0-	-592	-0-	924	2	80	9	N	73	143	1		170	
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				170	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
NIX 86		WELL #:		1H	RRCID ->	278572	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	9068 - 13590		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
10	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5396	2	251	9	N	228	163	1	161
11	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4840	2	228	9	N	207	201	1	167
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5275	2	436	9	N	396	336	1	227
01	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4677	2	234	9	N	213	182	1	258
02	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3212	2	46	9	N	42	178	1	122
*03	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2706	2	256	9	N	233	182	1	173

LAUBHAN 526		WELL #:		4H	RRCID ->	278598	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	8032	PERF.	8499 - 12491		
10	806 N	698	-0-	-108	-0-	697	2	1	9	N	1	1	8	139
11	930 N	657	-0-	-273	-0-	657	2			N	-0-			139
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	822	2	100	9	N	91	91	1	139
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			139
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			139
03	930 N	570	-0-	-360	-0-	541	2	29	9	N	26			165

LUBBOCK 155		WELL #:		2H	RRCID ->	278602	COMPL. DATE	09/30/2013	TOTAL DEPTH	8488	PERF.	9087 - 13505		
10	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4723	2	270	9	N	245	180	1	147
11	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3676	2	158	9	N	144	182	1	109
12	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4361	2	140	9	N	127	141	1	95
01	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3350	2	166	9	N	151	171	1	75
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3046	2	74	9	N	67			142
03	3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	1794	2	218	9	N	198	186	1	154

URSCHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746		
10	2542 X	2136	-0-	-406	-0-	1864	2	272	9	N	247	366	1	86
11	2460 X	2091	-0-	-369	-0-	1826	2	265	9	N	241	181	1	146
12	2542 X	2021	-0-	-521	-0-	1812	2	209	9	N	190	161	1	175
01	2387 X	2043	-0-	-344	-0-	1805	2	238	9	N	216	182	1	209
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1740	2	228	9	N	207	340	1	76
03	2015 N	1574	-0-	-441	-0-	1395	2	179	9	N	163	161	1	78

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448		
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	1686	2	683	9	N	621	557	1	268
11	2070 X	1969	-0-	-101	-0-	1725	2	244	9	N	222	204	1	286
12	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1784	2	470	9	N	427	554	1	159
01	2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1216	2	234	9	N	213	181	1	191
02	1932 X	948	-0-	-984	-0-	854	2	94	9	N	85	182	1	94
03	2139 X	288	-0-	-1851	-0-	257	2	31	9	N	28			122

CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933		
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	101	2	20	9	N	18			18
11	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2054	2	345	9	N	314	198	1	134
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	833	2	208	9	N	189	201	1	122
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1089	2	173	9	N	157	182	1	97
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	757	2	121	9	N	110			207
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	941	2	157	9	N	143	181	1	169

PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580		
10	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2475	2	106	9	N	96	175	1	125
11	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2694	2	129	9	N	117			242
12	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2267	2	397	9	N	361	388	1	215
01	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2083	2	158	9	N	144	183	1	176
02	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1714	2	97	9	N	88			264
*03	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2344	2	161	9	N	146	180	1	230

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	8	2			N	-0-					124
02	14B2 EXT	67	-0-	67	75	75	67	2			N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060					
10	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2469	2	187	9	N	170	185	1				190
11	2670 X	2417	-0-	-253	-0-	2178	2	239	9	N	217	182	1				225
12	2697 X	2330	-0-	-367	-0-	2163	2	167	9	N	152	168	1				209
01	2666 X	1966	-0-	-700	-0-	1791	2	175	9	N	159	183	1				185
02	2408 X	1249	-0-	-1159	-0-	1153	2	96	9	N	87						272
03	2666 X	1625	-0-	-1041	-0-	1409	2	216	9	N	196	361	1				107

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324					
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1796	2	182	9	N	165	183	1				142
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1396	2	147	9	N	134	154	1				122
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1011	2	111	9	N	101						223
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106	9	N	96	172	1				147
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	543	2	50	9	N	45	37	1				155
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	508	2	44	9	N	40						195

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462					
10	2697 X	2438	-0-	-259	-0-	2337	2	101	9	N	92	186	1				110
11	2580 X	2090	-0-	-490	-0-	2009	2	81	9	N	74						184
12	2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2243	2	94	9	N	85	185	1				84
01	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2148	2	91	9	N	83						167
02	2268 X	2026	-0-	-242	-0-	1930	2	96	9	N	87	181	1				73
03	2449 X	2131	-0-	-318	-0-	2052	2	79	9	N	72						145

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110					
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	788	2	64	9	N	58						261
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	756	2	87	9	N	79	181	1				159
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	758	2	65	9	N	59						218
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	814	2	52	9	N	47						265
02	784 N	758	-0-	-26	-0-	692	2	66	9	N	60	201	1				124
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	871	2	56	9	N	51						175

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304					
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-						97
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2508	2	402	9	N	365	365	1				97
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2272	2	200	9	N	182	182	1				97
01	3100 N	3605	-0-	505	505	3404	2	201	9	N	183	183	1				97
02	2800 N	2572	-0-	-228	277	2489	2	83	9	N	75						172
*03	2504 N	2227	-0-	-277	-0-	2041	2	186	9	N	169	162	1				179

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		92

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669
10	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3795	2	152	9	N	138	53
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3719	2	118	9	N	107	160
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3715	2	143	9	N	130	108
01	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4517	2	105	9	N	95	203
02	3276 X	3191	-0-	-85	-0-	3080	2	111	9	N	101	121
03	3627 X	3307	-0-	-320	-0-	3011	2	296	9	N	269	390

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167
10	3038 X	2127	-0-	-911	-0-	1722	2	405	9	N	368	264
11	2940 X	2113	-0-	-827	-0-	1677	2	436	9	N	396	257
12	2914 X	2461	-0-	-453	-0-	2065	2	396	9	N	360	229
01	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	1733	2	348	9	N	316	184
02	2212 X	2153	-0-	-59	-0-	1842	2	311	9	N	283	282
*03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2127	2	481	9	N	437	132

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190
10	2294 X	648	-0-	-1646	-0-	517	2	131	9	N	119	174
11	2220 X	995	-0-	-1225	-0-	877	2	118	9	N	107	102
12	2294 X	1124	-0-	-1170	-0-	994	2	130	9	N	118	35
01	2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1743	2	101	9	N	92	127
02	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1806	2	75	9	N	68	195
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1120	2	83	9	N	75	105

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213
10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3498	2	259	9	N	235	151
11	3510 X	3445	-0-	-65	-0-	3211	2	234	9	N	213	179
12	3627 X	3569	-0-	-58	-0-	3321	2	248	9	N	225	223
01	3627 X	3145	-0-	-482	-0-	2891	2	254	9	N	231	93
02	3276 X	3067	-0-	-209	-0-	2873	2	194	9	N	176	102
03	3627 X	2490	-0-	-1137	-0-	2295	2	195	9	N	177	82

WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	60		60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-		60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018				Y	-0-		60

SNYDER 15		WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590
10	2139 X	1656	-0-	-483	-0-	1487	2	169	9	N	154	252
11	1950 X	1608	-0-	-342	-0-	1461	2	147	9	N	134	189
12	1674 N	1647	-0-	-27	-0-	1409	2	238	9	N	216	227
01	1643 N	1179	-0-	-464	-0-	1067	2	112	9	N	102	329
02	1512 N	1247	-0-	-265	-0-	1134	2	113	9	N	103	251
03	1643 N	647	-0-	-996	-0-	647	2		N	-0-		251

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

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

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4320	2	194	9	N	176	155	1			125
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4514	2	156	9	N	142	161	1			106
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4625	2	146	9	N	133	139	1			100
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4303	2	174	9	N	158	163	1			95
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3188	2	158	9	N	144	162	1			77
03	3255	X	2984	-0-	-271	-0-	2785	2	199	9	N	181	172	1			86

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

10	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					69
11	4470	X	2567	-0-	-1903	-0-	2567	2			Y	-0-					69
12	4898	X	1974	-0-	-2924	-0-	1974	2			Y	-0-					69
01	4898	X	1490	-0-	-3408	-0-	1480	2	10	9	Y	9					78
02	4424	X	1433	-0-	-2991	-0-	1427	2	6	9	Y	5	16	1			67
03	3844	X	1597	-0-	-2247	-0-	1579	2	18	9	Y	16	19	1			64

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

10	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11480	2	364	9	N	331	380	1			191
11	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	9855	2	464	9	N	422	340	1			273
12	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9474	2	158	9	N	144	182	1			235
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4629	2	112	9	N	102	176	1			161
02	4172	X	2833	-0-	-1339	-0-	2735	2	98	9	N	89	179	1			71
*03	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	4954	2	405	9	N	368					439

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1	41	1			70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	3625	2	501	9	N	455	369	1			136
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3201	2	347	9	N	315	367	1			84
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	2899	2	458	9	N	416	198	1			302
01	3782	X	2097	-0-	-1685	-0-	2090	2	7	9	N	6	167	1			141
02	3416	X	2880	-0-	-536	-0-	2665	2	215	9	N	195	163	1			173
03	3782	X	3569	-0-	-213	-0-	3389	2	180	9	N	164	180	1			157

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

10	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	2344	2	123	9	N	112	175	1			66
11	2760	X	1964	-0-	-796	-0-	1798	2	166	9	N	151	163	1			54
12	2852	X	1581	-0-	-1271	-0-	1446	2	135	9	N	123					177
01	2759	X	1354	-0-	-1405	-0-	1259	2	95	9	N	86	158	1			105
02	2492	X	1044	-0-	-1448	-0-	945	2	99	9	N	90					195
03	2480	X	1400	-0-	-1080	-0-	1262	2	138	9	N	125	176	1			144

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466	2		N	-0-				109
11		3000 N	6845	-0-	3845	3845		6242	2	603	9	548	548	1		109
12		3100 N	4205	-0-	1105	4950		3979	2	226	9	205	205	1		109
01		3100 N	3357	-0-	257	5207		3357	2		N	-0-				109
02		7888 X	2681	-0-	-5207	-0-		2413	2	268	9	244	184	1		169
*03		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-		2609	2	131	9	119	176	1		112

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

10		3534 X	2615	-0-	-919	-0-		2227	2	388	9	353	373	1		230
11		3420 X	3047	-0-	-373	-0-		2542	2	505	9	459	552	1		137
12		3472 X	937	-0-	-2535	-0-		812	2	125	9	114	181	1		70
01		3472 X	2703	-0-	-769	-0-		2118	2	585	9	532	370	1		232
02		3080 X	850	-0-	-2230	-0-		695	2	155	9	141	182	1		191
03		3162 X	2790	-0-	-372	-0-		2166	2	624	9	567	559	1		199

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

10		4185 X	1534	-0-	-2651	-0-		1531	2	3	9	3				175
11		4050 X	2848	-0-	-1202	-0-		2518	2	330	9	300	363	1		112
12		4185 X	2651	-0-	-1534	-0-		2384	2	267	9	243	181	1		174
01		4123 X	2714	-0-	-1409	-0-		2449	2	265	9	241	183	1		232
02		3164 X	1903	-0-	-1261	-0-		1721	2	182	9	165	346	1		51
03		2945 X	2078	-0-	-867	-0-		1827	2	251	9	228	182	1		97

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 10814 - 13200

10		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-		2723	2	182	9	165	156	1		184
11		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2469	2	200	9	182	181	1		185
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-		2577	2	193	9	175	180	1		180
01		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-		2593	2	182	9	165	198	1		147
02		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-		2323	2	190	9	173	180	1		140
03		2356 N	2155	-0-	-201	-0-		1938	2	217	9	197	197	1		140

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

10		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		4057	2	213	9	194	180	1		204
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-		3693	2	211	9	192	181	1		215
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-		3451	2	260	9	236	182	1		269
01		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-		3243	2	226	9	205	372	1		102
02		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-		2984	2	152	9	138				240
*03		2533 X	2533	-0-	-0-	-0-		2322	2	211	9	192	362	1		70

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

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

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

10		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		3306	2	282	9	256	352	1		235
11		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		3678	2	277	9	252	367	1		120
12		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-		3558	2	233	9	212	182	1		150
01		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-		3199	2	257	9	234	203	1		181
02		2688 X	1985	-0-	-703	-0-		1714	2	271	9	246	198	1		229
03		2976 X	2537	-0-	-439	-0-		2243	2	294	9	267	363	1		133

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
URSHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		1953 X	1491	-0-	-462	-0-	1307 2	184 9	Y	167	263 1	86	
11		2070 X	1204	-0-	-866	-0-	1148 2	56 9	Y	51	51 1	86	
12		2139 X	1356	-0-	-783	-0-	1229 2	127 9	Y	115	115 1	86	
01		2139 X	1322	-0-	-817	-0-	1156 2	166 9	Y	151	142 1	95	
02		1764 X	1407	-0-	-357	-0-	1326 2	81 9	Y	74	53 1	116	
03		1364 N	1027	-0-	-337	-0-	965 2	62 9	Y	56	57 1	115	

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940													
10		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4223 2	208 9	N	189	185 1	124	
11		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3970 2	197 9	N	179	199 1	104	
12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4140 2	173 9	N	157	156 1	105	
01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4000 2	151 9	N	137		242	
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3049 2	142 9	N	129	182 1	189	
03		2542 X	2513	-0-	-29	-0-	2318 2	195 9	N	177	181 1	185	

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		97	

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020													
10		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3531 2	114 9	N	104	184 1	145	
11		1890 X	1845	-0-	-45	-0-	1721 2	124 9	N	113	183 1	75	
12		1953 X	1061	-0-	-892	-0-	969 2	92 9	N	84		159	
01		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2157 2	86 9	N	78		237	
02		1764 X	1244	-0-	-520	-0-	1201 2	43 9	N	39	199 1	77	
03		1953 X	1129	-0-	-824	-0-	1050 2	79 9	N	72		149	

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990													
10		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2100 2	129 9	N	117	184 1	66	
11		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1938 2	133 9	N	121		187	
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1800 2	128 9	N	116	181 1	122	
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2099 2	206 9	N	187		309	
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1686 2	259 9	N	235	342 1	202	
03		1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646 2		N	-0-		202	

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690													
10		6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6796 2	195 9	N	177	203 1	233	
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6652 2	248 9	N	225	202 1	256	
12		6417 X	6201	-0-	-216	-0-	5875 2	326 9	N	296	355 1	197	
01		6417 X	5167	-0-	-1250	-0-	4955 2	212 9	N	193	169 1	221	
02		5796 X	4160	-0-	-1636	-0-	4097 2	63 9	N	57		278	
03		6417 X	5338	-0-	-1079	-0-	5060 2	278 9	N	253	360 1	171	

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695													
10		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	3799 2	341 9	N	310	367 1	239	
11		3990 X	3798	-0-	-192	-0-	3451 2	347 9	N	315	375 1	179	
12		4123 X	3881	-0-	-242	-0-	3591 2	290 9	N	264	198 1	245	
01		4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3489 2	270 9	N	245	181 1	309	
02		3752 X	2566	-0-	-1186	-0-	2342 2	224 9	N	204	201 1	312	
03		4154 X	3095	-0-	-1059	-0-	2754 2	341 9	N	310	370 1	252	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2104	2	190	9	N	185
11		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1828	2	160	9	N	132
12		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1984	2	140	9	N	132
01		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2389	2	168	9	N	259
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2233	2	147	9	N	230
*03		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2306	2	141	9	N	174
												302

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844												
10		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1747	2	212	9	N	99
11		1980 N	1811	-0-	-169	-0-	1596	2	215	9	N	114
12		2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1699	2	212	9	N	141
01		1953 N	1814	-0-	-139	-0-	1599	2	215	9	N	176
02		1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1454	2	161	9	N	143
*03		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1705	2	223	9	N	188

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916												
10		9207 X	7557	-0-	-1650	-0-	7163	2	394	9	Y	-0-
11		8910 X	7676	-0-	-1234	-0-	7260	2	416	9	Y	-0-
12		8804 X	7928	-0-	-876	-0-	7699	2	229	9	Y	-0-
01		8804 X	8075	-0-	-729	-0-	7632	2	443	9	Y	170
02		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7198	2	223	9	Y	84
03		7936 X	6176	-0-	-1760	-0-	5957	2	219	9	Y	31

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956												
10		3224 X	303	-0-	-2921	-0-	303	2			Y	72
11		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3448	2	186	9	Y	72
12		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3670	2	172	9	Y	72
01		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3976	2	375	9	Y	245
02		3388 X	2998	-0-	-390	-0-	2893	2	105	9	Y	131
03		3844 X	3020	-0-	-824	-0-	2810	2	210	9	Y	81

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572												
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	4	2	190	9	N	324
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	324
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	324
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764												
10		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5079	2	179	9	N	115
11		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4585	2	176	9	N	115
12		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4925	2	185	9	N	78
01		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	78
02		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4322	2	219	9	N	277
*03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3366	2	153	9	N	235

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
WRIGHT 75 WELL #: 3HR RRCID -> 281019 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9050 - 12985														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
10		3072 X	2947	-0-	-125	-0-	2835	2	112	9	N	102		299
11		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2620	2	72	9	N	65	198	166
12		2883 X	2396	-0-	-487	-0-	2310	2	86	9	N	78		244
01		2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2510	2	151	9	N	137	181	200
02		2604 X	2231	-0-	-373	-0-	2169	2	62	9	N	56		256
03		2883 X	1590	-0-	-1293	-0-	1482	2	108	9	N	98	182	172

NIX 88 WELL #: 1H RRCID -> 281083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8914 - 13218														
10		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3053	2	162	9	N	147	170	148
11		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3097	2	149	9	N	135	184	99
12		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3349	2	312	9	N	284	148	235
01		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-		235
02		2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2220	2	62	9	N	56	182	109
*03		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1246	2	166	9	N	151		260

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 4H RRCID -> 281258 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8759 - 12935														
10		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2775	2	210	9	N	191	185	175
11		2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2336	2	177	9	N	161	181	155
12		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2774	2	232	9	N	211	201	165
01		2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2782	2	193	9	N	175	180	160
02		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2343	2	171	9	N	155	180	135
*03		3100 N	3160	-0-	60	60	2919	2	241	9	N	219	182	172

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 5H RRCID -> 281259 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8758 - 12930														
10		3720 X	3432	-0-	-288	-0-	3261	2	171	9	N	155	365	56
11		3510 X	2911	-0-	-599	-0-	2736	2	175	9	N	159		215
12		3627 X	2488	-0-	-1139	-0-	2308	2	180	9	N	164	184	195
01		3627 X	2668	-0-	-959	-0-	2495	2	173	9	N	157	180	172
02		3276 X	2287	-0-	-989	-0-	2146	2	141	9	N	128	195	105
03		3441 X	2267	-0-	-1174	-0-	2126	2	141	9	N	128	170	63

LAUBHAN 526 WELL #: 5H RRCID -> 281617 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8578 - 12989														
10		4712 X	4434	-0-	-278	-0-	4318	2	116	9	N	105	181	181
11		4560 X	4154	-0-	-406	-0-	4035	2	119	9	N	108	183	106
12		4588 X	4214	-0-	-374	-0-	4095	2	119	9	N	108	91	123
01		4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3844	2	77	9	N	70		193
02		4004 X	3372	-0-	-632	-0-	3237	2	135	9	N	123	199	117
03		4433 X	3396	-0-	-1037	-0-	3312	2	84	9	N	76		193

MARSHALL & WINSTON 77 WELL #: 1H RRCID -> 281723 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9110 - 13065														
10		3100 N	6261	-0-	3161	3984	5559	2	702	9	N	638	504	299
11		8841 X	4857	-0-	-3984	-0-	4421	2	436	9	N	396	409	286
12		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3600	2	285	9	N	259	381	164
01		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3201	2	242	9	N	220	157	227
02		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3215	2	165	9	N	150	155	222
*03		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2055	2	190	9	N	173	215	180

URSCHEL 72 WELL #: 2H RRCID -> 281761 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9101 - 13236														
10		527 N	392	-0-	-135	-0-	309	2	83	9	Y	75	117	20
11		450 N	338	-0-	-112	-0-	288	2	50	9	Y	45	45	20
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	408	2	166	9	Y	151	151	20
01		403 N	360	-0-	-43	-0-	336	2	24	9	Y	22		42
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	297	2	81	9	Y	74	53	63
03		589 N	294	-0-	-295	-0-	232	2	62	9	Y	56	57	62

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
SCHULTZ 802 WELL #: 2H RRCID -> 281867 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8070 - 11946															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6410	2	330	9	N	300	185	1	229
11		6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6432	2	366	9	N	333	288	1	274
12		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	5935	2	292	9	N	265	365	1	174
01		6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5986	2	307	9	N	279	185	1	268
02		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5512	2	218	9	N	198	198	1	268
*03		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6061	2	444	9	N	404	562	1	110

SCHULTZ 802 WELL #: 4H RRCID -> 282063 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7944 - 11946															
10		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6497	2	194	9	N	176	184	1	207
11		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6209	2	190	9	N	173	185	1	195
12		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6142	2	184	9	N	167	182	1	180
01		6231 X	6052	-0-	-179	-0-	5852	2	200	9	N	182	185	1	177
02		5628 X	4706	-0-	-922	-0-	4583	2	123	9	N	112			289
03		6231 X	5424	-0-	-807	-0-	5246	2	178	9	N	162	354	1	97

SCHULTZ 802 WELL #: 3H RRCID -> 282166 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8096 - 11829															
10		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2199	2	57	9	N	52	182	1	107
11		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2160	2	74	9	N	67			174
12		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2215	2	69	9	N	63			237
01		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2376	2	61	9	N	55	188	1	104
02		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2639	2	78	9	N	71			175
*03		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3054	2	116	9	N	105	1	8	279

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248 WELL #: 1H RRCID -> 282637 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8943 - 12641															
10		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1021	2	18	9	N	16			100
11		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3176	2	112	9	N	102			202
12		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3896	2	283	9	N	257	391	1	68
01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3887	2	142	9	N	129			197
02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2922	2	150	9	N	136	198	1	135
*03		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2563	2	136	9	N	124	167	1	92

BRAINARD 61 WELL #: 2H RRCID -> 284028 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8359 - 12956															
10		5022 X	4723	-0-	-299	-0-	4071	2	652	9	N	593	550	1	205
11		4860 X	4117	-0-	-743	-0-	3523	2	594	9	N	540	548	1	197
12		5022 X	4105	-0-	-917	-0-	3483	2	622	9	N	565	586	1	176
01		5022 X	4330	-0-	-692	-0-	3542	2	788	9	N	716	565	1	327
02		4536 X	3447	-0-	-1089	-0-	2917	2	530	9	N	482	546	1	263
03		4712 X	4039	-0-	-673	-0-	3701	2	338	9	N	307	364	1	206

BENJAMIN 112 WELL #: 2H RRCID -> 285584 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8665 - 12579															
10		7347 X	6732	-0-	-615	-0-	5706	2	1026	9	N	933	1090	1	170
11		7050 X	6603	-0-	-447	-0-	5582	2	1021	9	N	928	932	1	166
12		7099 X	6721	-0-	-378	-0-	5762	2	959	9	N	872	750	1	288
01		6851 X	6635	-0-	-216	-0-	5716	2	919	9	N	835	751	1	372
02		6188 X	5864	-0-	-324	-0-	4796	2	1068	9	N	971	1084	1	259
03		6820 X	6160	-0-	-660	-0-	5393	2	767	9	N	697	748	1	208

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461										
BRISTOL 135		WELL #:	1H	RRCID ->	256587	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	12248 - 12740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	179	2	39	9	N	35		132
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132
03	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		132

MEEK 69		WELL #:	1H	RRCID ->	262828	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	10222 - 14515		
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-		337
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		337
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1571	2	17	9	N	15		352
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8		360
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	N	8		368
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		368

BABITZKE 109 LIP		WELL #:	1H	RRCID ->	264646	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	8569	PERF.	8541 - 13220		
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1028	2	44	9	N	40		475
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-		475
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-		475
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		475
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		475
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		475

DAYTONA 138		WELL #:	1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870 - 13053		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

LOHR		WELL #:	701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138 - 14430		
10	62 X	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-		348
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		348
12	62 X	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-		348
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	308	2	123	9	N	112		460
*02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1510	2	8	9	N	7		467
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT		467

BIG LAKE		WELL #:	1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244 - 14735		
10	4743 X	3748	-0-	-995	-0-	3722	2	26	9	N	24		345
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5027	2	50	9	N	45		390
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7255	2	80	9	N	73	186	1
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7302	2	68	9	N	62		339
02	6300 X	5981	-0-	-319	-0-	5871	2	110	9	N	100	193	1
03	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT		246

GEORGE 130 HMM		WELL #:	1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120 - 12480		
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	625	2	37	9	N	34		215
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	933	2	78	9	N	71		286
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	984	2	265	9	N	241	170	1
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	833	2	99	9	N	90		447
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	506	2	75	9	N	68	180	1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		335

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MATHERS 131 HHM		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

TUBB PROPERITES 246 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	267895	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	8339	PERF.	8646	- 13168
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	396	2	128	9	N	116		548
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	531	2	55	9	N	50		598
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	319	2	84	9	N	76	175 1	499
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	875	2	146	9	N	133		632
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13		645
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		645

WILLIAM 118 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	268124	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	8162	PERF.	8345	- 12980
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1887	2	91	9	N	83		169
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	N	43		212
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1819	2	113	9	N	103		315
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1897	2	73	9	N	66	195 1	186
*02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1588	2	86	9	N	78	166 1	98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		98

OASIS CREEK HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	268208	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	9670	- 13915
10	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4050	2	53	9	N	48		258
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3869	2	70	9	N	64	186 1	136
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3936	2	75	9	N	68		204
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3898	2	72	9	N	65		269
02	3696 X	2939	-0-	-757	-0-	2885	2	54	9	N	49		318
03	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT		318

SAMUEL 132 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	268434	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	7966	PERF.	8345	- 12975
10	4805 X	4527	-0-	-278	-0-	4300	2	227	9	N	206	157 1	183
11	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4158	2	221	9	N	201	209 1	175
12	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4271	2	239	9	N	217	175 1	217
01	4588 X	544	-0-	-4044	-0-	504	2	40	9	N	36	187 1	66
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-		66
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT		66

YORK 137 HHM		WELL #:		1H	RRCID ->	268819	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	9690	- 14015
10	4495 X	4071	-0-	-424	-0-	4071	2			N	-0-		510
11	4590 X	4038	-0-	-552	-0-	4038	2			N	-0-	154 1	356
12	4743 X	4090	-0-	-653	-0-	4022	2	68	9	N	62		418
01	4433 X	4066	-0-	-367	-0-	3954	2	112	9	N	102	180 1	340
02	4004 X	3469	-0-	-535	-0-	3370	2	99	9	N	90		430
03	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT		430

RADER FAMILY 250 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	268826	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8720	- 13010
10	2945 X	2526	-0-	-419	-0-	2508	2	18	9	N	16		471
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3040	2	91	9	N	83		554
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3306	2	144	9	N	131	174 1	511
01	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	2265	2	57	9	N	52		563
02	2660 X	1445	-0-	-1215	-0-	1406	2	39	9	N	35		598
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		598

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
SMITH HMH		WELL #: 1HF		RRCID -> 268852		COMPL. DATE 03/24/2013		TOTAL DEPTH 9532		PERF. 9554		- 14060		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	5859 X	5849	-0-	-10	-0-	5706	2	143	9	N	130	191	1	278
11	5670 X	5137	-0-	-533	-0-	4976	2	161	9	N	146	209	1	215
12	5580 X	4809	-0-	-771	-0-	4710	2	99	9	N	90	163	1	142
01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	5947	2	217	9	N	197	192	1	147
02	5320 X	4766	-0-	-554	-0-	4630	2	136	9	N	124			271
03	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			271

SMITH HMH		WELL #: 1HF		RRCID -> 268930		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 9537		PERF. 9612		- 14440		
10	6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5727	2	114	9	N	104			378
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5356	2	131	9	N	119	192	1	305
12	6913 X	5611	-0-	-1302	-0-	5455	2	156	9	N	142	180	1	267
01	6913 X	5309	-0-	-1604	-0-	5167	2	142	9	N	129			396
02	5656 X	3803	-0-	-1853	-0-	3727	2	76	9	N	69	195	1	270
03	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			270

SLOAN HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269304		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 9482		PERF. 9850		- 14430		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			226
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	161	1	71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

VIOLET 29 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269441		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 8161		PERF. 8150		- 12750		
10	5642 X	4837	-0-	-805	-0-	4796	2	41	9	N	37			310
11	5220 X	4716	-0-	-504	-0-	4518	2	198	9	N	180	193	1	297
12	5332 X	4799	-0-	-533	-0-	4584	2	215	9	N	195	348	1	144
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4464	2	168	9	N	153	182	1	115
02	4368 X	4106	-0-	-262	-0-	3871	2	235	9	N	214	173	1	156
03	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			156

JO NELL 135 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269566		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 9750		- 14100		
10	4557 X	43	-0-	-4514	-0-	36	2	7	9	N	6	190	1	354
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			354
12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6565	2	377	9	N	343	188	1	509
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5137	2	193	9	N	175			684
*02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3955	2	166	9	N	151	387	1	448
03	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			448

KRITSER 3 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 269819		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 9570		- 13930		
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1049	2	121	9	N	110			321
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3			324
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			324
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			324
*02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			324
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			324

CHARLOTTE 136		WELL #: 2H		RRCID -> 269972		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 9664		PERF.10050		- 14620		
10	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5193	2	156	9	N	142	182	1	131
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4776	2	235	9	N	214	188	1	157
12	4929 X	2737	-0-	-2192	-0-	2679	2	58	9	N	53			210
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4127	2	180	9	N	164	178	1	196
*02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4814	2	116	9	N	105			301
03	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT			301

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID -> 270139		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 9491		PERF. 9534		- 14440			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4495	X	4395	-0-	-100	-0-	4191	2	204	9	N	185			340
11	4560	X	4333	-0-	-227	-0-	4095	2	238	9	N	216	385	1	171
12	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	4207	2	244	9	N	222	183	1	210
01	4464	X	4442	-0-	-22	-0-	4182	2	260	9	N	236	184	1	262
02	3976	X	3464	-0-	-512	-0-	3271	2	193	9	N	175	189	1	248
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			248

BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270280		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 8248		- 12730			
10	3100	N	5491	-0-	2391	2391	5329	2	162	9	N	147	174	1	159
11	3000	N	671	-0-	-2329	62	500	2	171	9	N	155	210	1	104
12	1187	N	1125	-0-	-62	-0-	948	2	177	9	N	161	175	1	90
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	761	2	146	9	N	133	183	1	40
02	1428	X	706	-0-	-722	-0-	568	2	138	9	N	125			165
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			165

SMITH HMH		WELL #: 1HD		RRCID -> 270353		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 9606		PERF. 9646		- 14020			
10	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2067	2	20	9	N	18			200
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1956	2	54	9	N	49	188	1	61
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1988	2	47	9	N	43			104
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1953	2	44	9	N	40			144
*02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1722	2	37	9	N	34			178
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

SUE 14 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270765		COMPL. DATE 06/29/2013		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 8880		- 13260			
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5472	2	474	9	N	431	363	1	212
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	4884	2	512	9	N	465	367	1	310
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5493	2	586	9	N	533	383	1	460
01	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	5894	2	530	9	N	482	389	1	553
*02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5038	2	454	9	N	413	551	1	415
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			415

LOHR		WELL #: 702H		RRCID -> 270894		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 10250		- 14870			
10	6882	X	6637	-0-	-245	-0-	6556	2	81	9	N	74			207
11	6660	X	6211	-0-	-449	-0-	6111	2	100	9	N	91	185	1	113
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5979	2	55	9	N	50			163
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5383	2	90	9	N	82	180	1	65
02	5992	X	3662	-0-	-2330	-0-	3628	2	34	9	N	31			96
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT			96

S. EWING HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270901		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 9386		PERF. 9390		- 13930			
10	2945	X	1995	-0-	-950	-0-	1964	2	31	9	N	28			155
11	2760	X	1968	-0-	-792	-0-	1938	2	30	9	N	27			182
12	2945	X	2089	-0-	-856	-0-	2043	2	46	9	N	42			224
01	2945	X	1947	-0-	-998	-0-	1913	2	34	9	N	31			255
02	2128	X	1512	-0-	-616	-0-	1465	2	47	9	N	43			298
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			298

SHELBY 133 HMH		WELL #: 1H		RRCID -> 270966		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 9531		PERF. 9915		- 14550			
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1774	2	178	9	N	162			247
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1628	2	160	9	N	145	192	1	200
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1658	2	146	9	N	133	185	1	148
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1630	2	120	9	N	109			257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121			378
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			378

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		6448 X	5898	-0-	-550	-0-	5594 2	304 9	N	276	381 1			156
11		6000 X	5548	-0-	-452	-0-	5404 2	144 9	N	131	191 1			96
12		6138 X	5904	-0-	-234	-0-	5565 2	339 9	N	308	193 1			211
01		6076 X	5968	-0-	-108	-0-	5568 2	400 9	N	364	379 1			196
02		5320 X	5158	-0-	-162	-0-	4902 2	256 9	N	233	192 1			237
03		5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT				237

DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010														
10		12617 X	6718	-0-	-5899	-0-	6616 2	102 9	N	93				363
11		12210 X	8668	-0-	-3542	-0-	8408 2	260 9	N	236	190 1			409
12		12617 X	12521	-0-	-96	-0-	12243 2	278 9	N	253	363 1			299
01		12617 X	12087	-0-	-530	-0-	11815 2	272 9	N	247				546
02		11312 X	10365	-0-	-947	-0-	10089 2	276 9	N	251	579 1			218
03		8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-			N	NO RPT				218

SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660														
10		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	971 2	46 9	N	42				348
11		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1383 2	36 9	N	33				381
12		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006 2	6 9	N	5				386
01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-				386
*02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096 2	41 9	N	37				423
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				423

VIOLET 29 HMH WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580														
10		5673 X	4536	-0-	-1137	-0-	4459 2	77 9	N	70	170 1			139
11		5490 X	3523	-0-	-1967	-0-	3447 2	76 9	N	69				208
12		5673 X	3221	-0-	-2452	-0-	3162 2	59 9	N	54	166 1			96
01		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2781 2	64 9	N	58				154
02		4088 X	2012	-0-	-2076	-0-	1955 2	57 9	N	52				206
03		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT				206

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550														
10		4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3898 2	69 9	N	63	180 1			271
11		4170 X	3907	-0-	-263	-0-	3821 2	86 9	N	78				349
12		4309 X	3682	-0-	-627	-0-	3630 2	52 9	N	47				396
01		4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3785 2	75 9	N	68				464
02		3696 X	3229	-0-	-467	-0-	3177 2	52 9	N	47	180 1			331
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-			N	NO RPT				331

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190														
10		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2734 2	111 9	N	101	190 1			293
11		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2465 2	145 9	N	132				425
12		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2644 2	131 9	N	119	192 1			352
01		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2511 2	62 9	N	56				408
*02		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2171 2	140 9	N	127	186 1			349
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				349

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217														
10		2170 X	1819	-0-	-351	-0-	1760 2	59 9	N	54				457
11		3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	1369 2	65 9	N	59				516
12		3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	1161 2	7 9	N	6				522
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	1				523
02		1652 X	861	-0-	-791	-0-	794 2	67 9	N	61	185 1			399
03		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N	NO RPT				399

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
EMORY 111 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	280119	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	8500 - 12952			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	506	541	1		335
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4332	2	392	9	N	356	185	1		506
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3288	2	441	9	N	401	192	1		715
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3765	2	369	9	N	335	555	1		495
*02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	3983	2	385	9	N	350				845
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT				845

DAKE 61X14A		WELL #:		1H	RRCID ->	287584	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	8557	PERF.	9300 - 20651			
10	2356 X	1290	-0-	-1066	-0-	38	2	1252	9	N	1138	756	1		592
11	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	13446	2	1343	9	N	1221	1338	1		475
12	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	11354	2	1290	9	N	1173	1153	1		495
01	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	14016	2	1251	9	N	1137	955	1		677
*02	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	12140	2	970	9	N	882	947	1		612
03	15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT				612

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011	
LAUBHAN "B"															
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	310	1	719	3	N	4				100
11	1230 N	836	-0-	-394	-0-	300	1	534	3	N	2				102
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	310	1	733	3	N	3				105
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	310	1	752	3	N	9				114
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	280	1	774	3	N	11				125
*03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	310	1	916	3	N	23				148

MATHERS 133		WELL #:		2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659			
10	3131 X	2622	-0-	-509	-0-	2567	3	55	9	N	50	185	1		134
11	3000 X	2523	-0-	-477	-0-	2459	3	64	9	N	58				192
12	3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2453	3	73	9	N	66				258
01	2976 X	1615	-0-	-1361	-0-	1572	3	43	9	N	39	175	1		122
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2838	3	53	9	N	48				170
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2502	3	50	9	N	45				215

MATHERS 133		WELL #:		1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985			
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1076	3	54	9	N	49				94
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1241	3	42	9	N	38				132
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1053	3	47	9	N	43				175
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	3	31	9	N	28				203
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	961	3	34	9	N	31				234
*03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	846	3	23	9	N	21	185	1		70

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID -> 278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	310 1	1165 3	N	5			39
						6 9						
11	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	300 1	1087 3	N	5			44
						6 9						
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	310 1	1110 3	N	5			49
						6 9						
01	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	310 1	1023 3	N	8			57
						9 9						
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	280 1	984 3	N	14			71
						15 9						
03	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	310 1	1032 3	N	16			87
						18 9						

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID -> 278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670	
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	946 3	6 9	N	5			172
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	896 3	8 9	N	7			179
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	929 3	7 9	N	6			185
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	920 3	35 9	N	32	190 1		27
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	815 3	7 9	N	6			33
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	917 3	7 9	N	6			39

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID -> 104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2022								

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227	
OWEN		WELL #:		1544							
10	589 N	582	-0-	-7 B	-5572	48 1	534 2	N	-0-		-0-
11	570 N	576	-0-	6 B	-5566	60 1	516 2	N	-0-		-0-
12	589 N	667	-0-	78 B	-5488	62 1	605 2	N	-0-		-0-
01	589 N	641	-0-	52 B	-5436	62 1	579 2	N	-0-		-0-
02	532 N	554	-0-	22 B	-5414	56 1	498 2	N	-0-		-0-
03	682 N	605	-0-	-77 B	-5414	62 1	543 2	N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
CJD DISPOSALS, LLC		120600									
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID -> 072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER)																	
HOME PETROLEUM CORP.																	
ELISE 286																	
WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY 285																	
WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159																	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH)																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC																	
ALEXANDRA 47																	
WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC																	
MILLS RANCH																	
WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448																	
10	1178	N	594	-0-	-584	-0-	390	2	204	9	N	185	188	1			170
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	287	2	265	9	N	241	191	1			220
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	217	2	222	9	N	202	175	1			247
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	367	1			68
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	187	172	1			83
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	228	184	1			127

DAVIDSON																	
WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963																	
10	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3640	2	160	9	N	145	193	1			215
11	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4276	2	184	9	N	167	189	1			193
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4173	2	196	9	N	178	194	1			177
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4827	2	255	9	N	232	196	1			213
02	3836	X	2711	-0-	-1125	-0-	2600	2	111	9	N	101	181	1			133
03	4247	X	3990	-0-	-257	-0-	3813	2	177	9	N	161	187	1			107

MOORE																	
WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446																	
10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	1816	2	163	9	N	148	175	1			193
11	2130	N	1871	-0-	-259	-0-	1708	2	163	9	N	148	176	1			165
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1704	2	168	9	N	153	188	1			130
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1610	2	151	9	N	137	177	1			90
02	1736	N	1548	-0-	-188	-0-	1408	2	140	9	N	127					217
03	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1512	2	152	9	N	138	193	1			162

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2108 N	1507	-0-	-601	-0-	1391	2	116	9	N	105				235
11	1410 N	890	-0-	-520	-0-	815	2	75	9	N	68	171	1		132
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	957	2	94	9	N	85				217
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1219	2	98	9	N	89	191	1		115
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	784	2	112	9	N	102				217
03	1054 N	579	-0-	-475	-0-	502	2	77	9	N	70	170	1		117

 DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870

10	3813 X	3457	-0-	-356	-0-	3387	2	70	9	N	64	171	1		135
11	3690 X	3156	-0-	-534	-0-	3079	2	77	9	N	70				205
12	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	3232	2	91	9	N	83	176	1		112
01	3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2891	2	72	9	N	65				177
02	3164 X	2890	-0-	-274	-0-	2817	2	73	9	N	66				243
03	3472 X	3155	-0-	-317	-0-	3064	2	91	9	N	83	186	1		140

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406

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

 BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96

 BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				92

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER									
		WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278 - 13407				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215 - 12223				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69

MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62

STREET, E.B.		WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

 RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

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

 WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

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

 MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021

 RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

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

 STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

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

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485							
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	384	1	215	3	N	-0-					-0-
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	372	1	205	3	N	-0-					-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	384	1	199	3	N	-0-					-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	384	1	193	3	N	-0-					-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	347	1	168	3	N	-0-					-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	384	1	187	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MCALLISTER		WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					21
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					21
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					21
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					21
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3			N	-0-					21
*03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					21

MCALLISTER		WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466								
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	384	1	442	3	N	-0-					3
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	372	1	443	3	N	-0-					3
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	384	1	415	3	N	-0-					3
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	384	1	440	3	N	-0-					3
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	347	1	378	3	N	-0-					3
*03	806 N	803	-0-	-3	-0-	384	1	419	3	N	-0-					3

WITHAM		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464								
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	384	1	1544	3	N	12					120
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	372	1	1831	3	N	1					121
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	384	1	1892	3	N	5					126
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1873	3	N	10					136
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	347	1	1758	3	N	5					141
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	384	1	1926	3	N	7					148

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF. 12187 - 13549			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE)				54284 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942										
LOCKE		WELL #:		360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 4100 - 5900			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI)				54357 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 9910 - 9916			
10	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-			31
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			31
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			31
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-			31
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	280	3			N	-0-			31
03	589 N	3	-0-	-586	-0-	3	3			N	-0-			31

LOESCH (MORROW UPPER)				54383 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652										
PAINE, SIM		WELL #:		1944	RRCID ->	162144	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8702 - 8726			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)				54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A	RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7084 - 7112			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330 - 7860			
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-			199
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	30	1	6	2	N	-0-			199
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	31	1	24	2	N	-0-			199
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			199
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			199
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			199

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #:		5140	RRCID ->	216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7145 - 7184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	451	2	23	9	N	21		64
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	380	2	33	9	N	30	47 1	47
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	158	2	20	9	N	18		65
01	248 N	67	-0-	-181	-0-	58	2	9	9	N	8	48 1	25
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	9	2	9	9	N	8		33
03	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1		34

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH, P.A.				34	RRCID ->	276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	7191 - 7628	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HARBAUGH-COURSON		WELL #:		1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653 - 8670	
10	1488 N	1291	-0-	-197	-0-	62	1	1229	2	N	-0-		43
11	1530 N	1272	-0-	-258	-0-	60	1	1212	2	N	-0-		43
12	2418 N	1291	-0-	-1127	-0-	62	1	1229	2	N	-0-		43
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	N	-0-		43
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	N	-0-		43
*03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	2	N	-0-		43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
HARBAUGH				147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11510 - 15867	
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	219	2	Y	200	168 1	171
						220	9						
11	720 N	604	-0-	-116	-0-	366	1	31	2	Y	188	177 1 5 8	177
						207	9						
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	476	1	81	2	Y	340	350 1 10 8	157
						374	9						
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	4	1	66	2	Y	94	167 1	84
						103	9						
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	7	1	134	9	Y	122	4 8	202
*03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	510	1	94	9	Y	85	176 1	111

OIL AND GAS DIVISION

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	8975 2	169 9	N	154	190 1			145
11	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6304 2	195 9	N	177				322
12	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8543 2	219 9	N	199	190 1			331
01	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6264 2	157 9	N	143	188 1			286
02	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6890 2	143 9	N	130	180 1			236
*03	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7293 2	147 9	N	134	185 1			185

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				46
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

10	3844 X	3825	-0-	-19	-0-	3661 2	164 9	N	149				325
11	4470 X	3821	-0-	-649	-0-	3636 2	185 9	N	168	188 1			305
12	4619 X	2782	-0-	-1837	-0-	2648 2	134 9	N	122	192 1			235
01	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6557 2	176 9	N	160	192 1			203
*02	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4933 2	139 9	N	126				329
03	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-			N	NO RPT				329

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

10	5177 X	4204	-0-	-973	-0-	4113 2	91 9	N	83	190 1			160
11	5010 X	4329	-0-	-681	-0-	4250 2	79 9	N	72				232
12	5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4003 2	36 9	N	33				265
01	5518 X	4262	-0-	-1256	-0-	4201 2	61 9	N	55				320
*02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5357 2	161 9	N	146	183 1			283
03	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-			N	NO RPT				283

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				24
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				24

LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453

10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-			N	3				307
11	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4723 2	194 9	N	176				483
12	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6699 2	448 9	N	407	579 1			311
01	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5613 2	283 9	N	257	194 1			374
02	4564 X	4279	-0-	-285	-0-	4231 2	48 9	N	44				418
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			N	NO RPT				418

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-			69
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			69
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			69
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			69
*02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			69
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232														
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081														
10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
11		840 N	763	-0-	-77	-0-	-0-	45 1	718 3	N	-0-			-0-
12		961 N	934	-0-	-27	-0-	-0-	47 1	887 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	573	-0-	-574	-0-	-0-	47 1	526 3	N	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	-0-	42 1	659 3	N	-0-			-0-
*03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	1133 3	N	-0-			-0-

LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994														
10		2077 N	1855	-0-	-222	-0-	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
11		2010 N	1858	-0-	-152	-0-	-0-	45 1	1813 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	-0-	47 1	1806 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1636	-0-	-224	-0-	-0-	47 1	1589 3	N	-0-			-0-
02		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	-0-	42 1	1348 3	N	-0-			-0-
*03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	2158 3	N	-0-			-0-

LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395														
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859														
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
HORN, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 077144 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 15170 PERF. 0 - 14850														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELL #:				RRCID ->				COMPL. DATE				TOTAL DEPTH				PERF.			
LOTT RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
GREENHOUSE, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 078714 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 15625 PERF.14538 - 14786																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

ATHERTON, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 079971 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14621 - 14639																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																			
ATLAS OPERATING LLC 036587																			
LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368																			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																			
HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684																			
10	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-				29				
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-				29				
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2277	2	50	9	N	45				74				
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	67	1		17				
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	2068	2	10	9	N	9				26				
*03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7				33				

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174																			
10	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5293	2	33	9	N	30				192				
11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	5050	2	66	9	N	60				252				
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	5136	2	37	9	N	34	194	1		92				
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5049	2	51	9	N	46				138				
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4569	2	44	9	N	40				178				
*03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5072	2	36	9	N	33				211				

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786																			
10	5270 X	4568	-0-	-702	-0-	4547	2	21	9	N	19				132				
11	4980 X	4435	-0-	-545	-0-	4401	2	34	9	N	31	127	1		36				
12	5053 X	4680	-0-	-373	-0-	4659	2	21	9	N	19				55				
01	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	4749	2	41	9	N	37				92				
02	4480 X	4398	-0-	-82	-0-	4366	2	32	9	N	29				121				
*03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4920	2	22	9	N	20				141				

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
MICHELLE WELL #:													
1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			67
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			67
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			67
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			67
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2	N	-0-			67
03		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-			67
MURPHY 2 WELL #:													
1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268													
10		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			198
11		914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			198
12		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			198
01		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			198
02		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-			198
*03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			198
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395													
BROWN, R. W. WELL #:													
1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
O'BRIEN WELL #:													
1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
MILLER WELL #:													
1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON													
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260													
MATHEWS UNIT WELL #:													
2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
BRADLEY				WELL #:	3	RRCID ->	139993	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6622 - 6631	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			116
11		240 N	111	-0-	-129	-0-	111 2			N	-0-			116
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			116
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2			N	-0-	70 1		46
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2			N	-0-			46
*03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1124 2	42 9		N	38			84
MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)				57021 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
SCHULTZ -D-				WELL #:	1	RRCID ->	094650	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	3600 - 3857	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2021 - WELL PLUGGED 11/16/21														
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
OPAL OPERATING COMPANY LLC				624732										
BROYLES				WELL #:	2	RRCID ->	127299	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	7484	PERF.	7364 - 7386	
10		2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2			N	-0-			-0-
11		2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2113 2			N	-0-			-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2			N	-0-			-0-
01		2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212 2			N	-0-			-0-
02		1960 N	1939	-0-	-21	-0-	1939 2			N	-0-			-0-
*03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2			N	-0-			-0-
MARSH (DOUGLAS)				57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
SCHROEDER				WELL #:	1	RRCID ->	084537	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	5834 - 5840	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
PARNELL BROS. -A-				WELL #:	1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOWE, GENE				WELL #:	7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9288 - 9340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)		58241 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471													
HILL, BEN		WELL #: 2 U		RRCID -> 045599		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 9872 - 9950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	5455	1927 3	13	9	Y	12				240
11	DLQ	G-10	1923	-0-	1923	7378	1923 3			Y	-0-	178	1		62
12	DLQ	G-10	2021	-0-	2021	9399	2021 3			Y	-0-				62
01		10944 R	1545	-0-	-9399	-0-	1545 3			Y	-0-				62
02		1792 #	1250	-0-	-542	-0-	1250 3			Y	-0-				62
03		2015 #	957	-0-	-1058	-0-	956 3	1	9	Y	1				63

HILL, BEN		WELL #: 6		RRCID -> 136045		COMPL. DATE 06/07/1990		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 9916 - 9936					
10	DLQ	G-10	7	-0-	7	12	7 3			Y	-0-				74
11	DLQ	G-10	6	-0-	6	18	6 3			Y	-0-				74
12	DLQ	G-10	5	-0-	5	23	5 3			Y	-0-				74
01		30 R	7	-0-	-23	-0-	7 3			Y	-0-				74
02		7 #	4	-0-	-3	-0-	4 3			Y	-0-				74
*03		14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 3			Y	-0-				74

HILL, BEN		WELL #: 15		RRCID -> 275998		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 10996		PERF. 9891 - 9913					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)		58243 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471													
PIONEER		WELL #: 2		RRCID -> 209409		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9939 - 9945					
10	1147	N	918	-0-	-229	-0-	918 3			N	-0-				13
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 3			N	-0-				13
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3			N	-0-				13
01	930	N	905	-0-	-25	-0-	905 3			N	-0-				13
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	884 3			N	-0-				13
*03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3			N	-0-				13

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
KING OPERATING CORPORATION		465296													
LEWIS		WELL #: 2047		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473		PERF. 7090 - 7122					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEWIS		WELL #: 3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375		PERF. 7012 - 7125					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
WRIGHT				WELL #: 5		RRCID -> 142772		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS				WELL #: 3701		RRCID -> 173643		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

HUMPHREYS				WELL #: 4037		RRCID -> 175856		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMPHREYS				WELL #: 3037		RRCID -> 176054		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108				
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			12
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			12
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			12
*01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			12
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

HUMPHREYS				WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112				
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			36
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			36
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-			36
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			36
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

HUMPHREYS				WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		18
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		18
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		18
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		18
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JC STUDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019		PERF. 7341 - 12450	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WILDLIFE		WELL #: 1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950		PERF.10134 - 10560	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475		PERF.10142 - 10220	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 1149		RRCID -> 235063		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 17918		PERF.10346 - 10810	
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		Y	-0-		107
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-		107
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-		107
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		Y	-0-		107
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-		107
*03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		Y	-0-		107

MATHERS RANCH 172		WELL #: 11		RRCID -> 241707		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 13463		PERF. 9080 - 10398	
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		38
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		Y	-0-		38
12	558 N	379	-0-	-179	-0-	379 2		Y	-0-		38
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388 2		Y	-0-		38
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2		Y	-0-		38
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2		Y	-0-		38

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
MATHERS RANCH 172		WELL #: 2		RRCID -> 248781		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 17012		PERF.10358 - 10652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATHERS RANCH 158		WELL #: 1H		RRCID -> 263507		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 10273		PERF.10385 - 12753	
10	3813 X	3599	-0-	-214	-0-	5 1	3544 2	Y	45		85
						50 9					
11	3690 X	3526	-0-	-164	-0-	70 1	3399 2	Y	52		137
						57 9					
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	74 1	3456 2	Y	41	170 1	8
						45 9					
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	74 1	3384 2	Y	52		60
						57 9					
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	67 1	2980 2	Y	47		107
						52 9					
*03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	74 1	3362 2	Y	43	1 8	149
						47 9					

WRIGHT 151		WELL #: 2H		RRCID -> 264954		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10308		PERF.10620 - 14673	
10	7006 X	5615	-0-	-1391	-0-	5463 2	152 9	Y	138	1 8	197
						135 1	5511 2	Y	67	182 1	82
11	6780 X	5720	-0-	-1060	-0-	74 9					
12	6448 X	5808	-0-	-640	-0-	155 1	5555 2	Y	89	1 8	170
						98 9					
01	6448 X	5691	-0-	-757	-0-	155 1	5440 2	Y	87		257
						96 9					
02	5824 X	5129	-0-	-695	-0-	140 1	4905 2	Y	76	1 8	332
						84 9					
03	5921 X	5247	-0-	-674	-0-	125 1	5043 2	Y	72	173 1	231
						79 9					

LUCILLE WRIGHT 149		WELL #: 7H		RRCID -> 266222		COMPL. DATE 03/25/2012		TOTAL DEPTH 10412		PERF.10070 - 15387	
10	5549 X	4893	-0-	-656	-0-	15 1	4800 2	Y	71	147 1	272
						78 9					
11	5370 X	4708	-0-	-662	-0-	148 1	4518 2	Y	38		310
						42 9					
12	5177 X	4826	-0-	-351	-0-	155 1	4608 2	Y	57		367
						63 9					
01	5177 X	4321	-0-	-856	-0-	132 1	4116 2	Y	66	178 1	255
						73 9					
02	4676 X	3801	-0-	-875	-0-	126 1	3636 2	Y	35		290
						39 9					
03	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	131 1	4182 2	Y	44	1 8	333
						48 9					

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6355	2	77	9	Y	70					205
11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	101	1	5777	2	Y	185	212	1			178
12	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	204	9	112	1	Y	102	180	1			100
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	112	9	112	1	Y	96					196
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	106	9	101	1	Y	87	20	1			263
*03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	96	9	112	1	Y	108	159	1			212
						119	9									

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5	1	6130	2	Y	80	171	1	1	8	75
11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	88	9	135	1	Y	105					180
12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	116	9	155	1	Y	108	1	8			287
01	5983 X	5500	-0-	-483	-0-	119	9	147	1	Y	128	191	1			224
02	5404 X	5376	-0-	-28	-0-	141	9	140	1	Y	76	176	1	1	8	123
03	5983 X	5390	-0-	-593	-0-	84	9	135	1	Y	103	1	8			225
						113	9									

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

10	5766 X	5590	-0-	-176	-0-	5	1	5389	2	N	178	148	1	2	8	116
11	5550 X	5502	-0-	-48	-0-	196	9	150	1	N	112					228
12	5704 X	5692	-0-	-12	-0-	123	9	155	1	N	166	171	1	1	8	222
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	183	9	155	1	N	182	178	1			226
02	5124 X	5005	-0-	-119	-0-	200	9	140	1	N	121	183	1	2	8	162
03	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	133	9	105	1	N	149	4	8			307
						164	9									

ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010

10	1364 N	1014	-0-	-350	-0-	2	1	1006	2	Y	5	163	1			112
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	6	9	65	1	Y	20					132
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	22	9	74	1	Y	27	1	8			158
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	74	9	30	9	Y	30					188
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	33	9	Y	33	1	8			220
*03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	36	9	Y	33	1	8			252
						70	1	36	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ISAACS 148		WELL #:		5H	RRCID -> 272302		COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	10894 - 15363		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5726	2	142	9	Y	129	1 8	232	
11	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	70	1	5370	2	Y	121	181 1	172	
12	5859 X	5579	-0-	-280	-0-	133	9							
01	5859 X	5320	-0-	-539	-0-	74	1	5329	2	Y	160	176 1	155	1 8
02	5292 X	4355	-0-	-937	-0-	176	9							
03	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	74	1	5071	2	Y	159		314	
						175	9							
						62	1	4176	2	Y	106	174 1	245	1 8
						117	9							
						60	1	5483	2	Y	204	186 1	260	3 8
						224	9							

SHALLER 152		WELL #:		1H	RRCID -> 272303		COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10564 - 14943		
10	4309 X	4122	-0-	-187	-0-	5	1	3990	2	Y	115	169 1	140	1 8
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	127	9						285	
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	150	1	4114	2	Y	145			
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	160	9							
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	155	1	4214	2	Y	94	176 1	202	1 8
*03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	103	9							
						155	1	4187	2	Y	97		299	
						107	9							
						140	1	3795	2	Y	57	1 8	355	
						63	9							
						145	1	4095	2	Y	87	173 1	267	2 8
						96	9							

WRIGHT 151		WELL #:		4H	RRCID -> 272716		COMPL. DATE	03/22/2013	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	10390 - 12145		
10	3596 X	3405	-0-	-191	-0-	5	1	3356	2	N	40		77	
11	3480 X	3148	-0-	-332	-0-	44	9						119	
12	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	65	1	3037	2	N	42			
01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	46	9							
02	3108 X	2698	-0-	-410	-0-	73	1	3276	2	N	41		160	
03	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	45	9							
						64	1	3005	2	N	52	175 1	37	
						57	9							
						61	1	2606	2	N	28		65	
						31	9							
						57	1	2905	2	N	36	1 8	100	
						40	9							

MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 276065		COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	17409	PERF.	10178 - 10320		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	

10		8680 X	8629	-0-	-51	-0-	41	1	8422	2	N	151	178	1	1 8 47
							166	9							
11		8350 X	8350	-0-	-0-	-0-	72	1	8104	2	N	158	182	1	23
							174	9							
12		9145 X	8538	-0-	-607	-0-	74	1	8290	2	N	158	1	8	180
							174	9							
01		9145 X	8343	-0-	-802	-0-	74	1	8078	2	N	174	185	1	169
							191	9							
02		8260 X	6538	-0-	-1722	-0-	65	1	6324	2	N	135	214	1	1 8 89
							149	9							
03		8618 X	7898	-0-	-720	-0-	74	1	7650	2	N	158	168	1	2 8 77
							174	9							

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433															
10		7254 X	6736	-0-	-518	-0-	41	1	6541	2	N	140	179	1	100
							154	9							
11		6990 X	6250	-0-	-740	-0-	72	1	5999	2	N	163	201	1	62
							179	9							
12		7068 X	6428	-0-	-640	-0-	71	1	6195	2	N	147			209
							162	9							
01		7068 X	6074	-0-	-994	-0-	70	1	5839	2	N	150	182	1	177
							165	9							
02		6076 X	5215	-0-	-861	-0-	63	1	5039	2	N	103	183	1	97
							113	9							
03		6727 X	6043	-0-	-684	-0-	74	1	5805	2	N	149			246
							164	9							

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173															
10		11625 X	11275	-0-	-350	-0-	65	1	11036	2	N	158	358	1	114
							174	9							
11		11250 X	10779	-0-	-471	-0-	108	1	10511	2	N	145	179	1	80
							160	9							
12		11625 X	10919	-0-	-706	-0-	112	1	10562	2	N	223			303
							245	9							
01		11625 X	10153	-0-	-1472	-0-	112	1	9804	2	N	215	220	1	298
							237	9							
02		10192 X	7841	-0-	-2351	-0-	86	1	7650	2	N	95	176	1	217
							105	9							
03		11284 X	10332	-0-	-952	-0-	112	1	10047	2	N	157	173	1	201
							173	9							

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139															
10		8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	248	1	8214	2	N	225	178	1	245
							248	9							
11		19552 X	19552	-0-	-0-	-0-	327	1	18958	2	N	243	203	1	285
							267	9							
12		10261 X	8247	-0-	-2014	-0-	332	1	7675	2	N	218	343	1	160
							240	9							
01		10261 X	8132	-0-	-2129	-0-	341	1	7568	2	N	203	161	1	202
							223	9							
02		9408 X	7092	-0-	-2316	-0-	305	1	6590	2	N	179			381
							197	9							
03		10416 X	7503	-0-	-2913	-0-	341	1	6951	2	N	192	320	1	253
							211	9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	17484 X	17099	-0-	-385	-0-	46	1	16606	2	N	406	353 1	165
						447	9						
11	16830 X	16340	-0-	-490	-0-	72	1	15754	2	N	467	393 1	239
						514	9						
12	17329 X	16677	-0-	-652	-0-	74	1	16193	2	N	373	357 1	255
						410	9						
01	17329 X	16404	-0-	-925	-0-	74	1	15900	2	N	391	341 1	305
						430	9						
02	15652 X	14525	-0-	-1127	-0-	67	1	14051	2	N	370	345 1	330
						407	9						
03	17112 X	15729	-0-	-1383	-0-	74	1	15230	2	N	386	549 1	167
						425	9						

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

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

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

10	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	775	1	7598	2	N	305	180 1	7 8	165
						336	9							
11	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	750	1	7335	2	N	287	360 1		92
						316	9							
12	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	775	1	7420	2	N	314	347 1	7 8	52
						345	9							
01	8339 X	7438	-0-	-901	-0-	738	1	6428	2	N	247	182 1		117
						272	9							
02	7532 X	7171	-0-	-361	-0-	663	1	6249	2	N	235	183 1	5 8	164
						259	9							
03	8339 X	6865	-0-	-1474	-0-	701	1	5874	2	N	264	361 1	10 8	57
						290	9							

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

10	19778 X	12569	-0-	-7209	-0-	12203	2	366	9	N	333	358 1	5 8	133
11	19140 X	11760	-0-	-7380	-0-	105	1	11292	2	N	330	360 1		103
						363	9							
12	15934 X	11517	-0-	-4417	-0-	105	1	11048	2	N	331	362 1	5 8	67
						364	9							
01	13733 X	10849	-0-	-2884	-0-	102	1	10393	2	N	322	184 1		205
						354	9							
02	12124 X	12094	-0-	-30	-0-	101	1	11641	2	N	320	176 1	5 8	344
						352	9							
03	12555 X	12278	-0-	-277	-0-	112	1	11824	2	N	311	353 1	12 8	290
						342	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	15407 X	7230	-0-	-8177	-0-	7019	3	211	9	N	192	189	1	85	
11	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9452	3	274	9	N	249	216	1	118	
12	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10241	3	286	9	N	260	311	1	67	
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8782	3	673	9	N	612	567	1	112	
02	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8484	3	301	9	N	274	306	1	80	
*03	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	577	1	9232	3	N	315	308	1	87	
						347	9								

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091

10	3782 X	3520	-0-	-262	-0-	3492	3	28	9	N	25			87	
11	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4703	3	129	9	N	117			204	
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5095	3	190	9	N	173	268	1	109	
01	4681 X	4502	-0-	-179	-0-	4369	3	133	9	N	121	69	1	161	
02	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4198	3	117	9	N	106	130	1	137	
*03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	3	N	126	196	1	67	
						139	9								

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501

10	5921 X	5512	-0-	-409	-0-	5393	3	119	9	N	108			261	
11	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7263	3	88	9	N	80	150	1	191	
12	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7868	3	197	9	N	179	191	1	179	
01	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	450	1	6748	3	N	117	71	1	225	
						129	9								
02	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6483	3	114	9	N	104	89	1	240	
03	7595 X	7547	-0-	-48	-0-	441	1	7054	3	N	47			287	
						52	9								

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176
 HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495

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

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896

10	434 N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	390 N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12	341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925

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

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 URSCHEL -3- WELL #: 1 RRCID -> 054742 COMPL. DATE 01/07/1973 TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9362 X	4838	-0-	-4524	-0-	219	1	4619	2	N	-0-			-0-
11	9060 X	8757	-0-	-303	-0-	240	1	8498	2	N	17			17
12	8866 X	7132	-0-	-1734	-0-	248	1	6884	2	N	-0-			17
01	8153 X	5208	-0-	-2945	-0-	248	1	4960	2	N	-0-			17
02	8176 X	3135	-0-	-5041	-0-	178	1	2957	2	N	-0-			17
03	9052 X	4081	-0-	-4971	-0-	248	1	3833	2	N	-0-			17

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156

10	14315 S	14315	-0-	-0-	-0-	790	1	13522	2	N	3	3	8	-0-
11	14372 S	14372	-0-	-0-	-0-	850	1	13522	2	N	-0-			-0-
12	11818 S	11818	-0-	-0-	-0-	760	1	11054	2	N	4	4	8	-0-
01	13800 S	13800	-0-	-0-	-0-	783	1	13017	2	N	-0-			-0-
02	11817 S	11817	-0-	-0-	-0-	689	1	11124	2	N	4	4	8	-0-
*03	15123 S	15123	-0-	-0-	-0-	812	1	14302	2	N	8	8	8	-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354

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

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B DENY	58	-0-	58	58	58	1			Y	-0-			20

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842

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

MATHERS RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		58257 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
HALEY 153				WELL #:	1	RRCID ->	267734	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	12164	PERF. 12134 - 12154			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	57133 X	51486	-0-	-5647	-0-	-	51486	3			N	-0-			79
11	54600 X	50880	-0-	-3720	-0-	-	50880	3			N	-0-			79
12	55552 X	35583	-0-	-19969	-0-	-	35583	3			N	-0-			79
01	54126 X	50429	-0-	-3697	-0-	-	50423	3	6	9	N	5			84
02	47488 X	44047	-0-	-3441	-0-	-	44045	3	2	9	N	2			86
03	52576 X	49188	-0-	-3388	-0-	-	49188	3			N	-0-			86

MATHERS RANCH (TONKAWA)				58257 798	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
MATHERS RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	204863	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	18194	PERF. 7832 - 7852			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	-	1121	2	1	9	Y	1	1	8	33
11	1080 N	893	-0-	-187	-0-	-	893	2			Y	-0-			33
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-	1	1	1365	2	Y	-0-			33
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-	26	1	1247	2	Y	-0-			33
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-	61	1	1058	2	Y	-0-			33
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	-	51	1	1098	2	Y	-0-			33

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986											
CONATSER				WELL #:	1162	RRCID ->	260444	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	18217	PERF. 8028 - 8047			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	558 N	217	-0-	-341	-0-	-	217	3			Y	-0-			10
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	-	461	3	3	9	Y	3			13
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	-	478	3			Y	-0-			13
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-	349	3			Y	-0-			13
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	-	381	3			Y	-0-			13
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	-	423	3	2	9	Y	2			15

CONATSER				WELL #:	1622	RRCID ->	260445	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 8010 - 8018			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	-	86	3			N	-0-			-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	-	87	3			N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	-	87	3			N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-	86	3			N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-	86	3			N	-0-			-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	-	86	3			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HUMPHREYS				WELL #:	4	RRCID ->	283568	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7200 - 7925			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-			85
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			85

MAY (BASAL MORROW)				58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
WEINETTE				WELL #:	1	RRCID ->	184954	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9394 - 9402			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-					N	NO RPT			-0-

MAY (BASAL MORROW)		//CONT.//		58568 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
DUKE, BOBBY K.				230469						
DUKE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 083279	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH 9565	PERF. 9424	- 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAY (MORROW MIDDLE)				58568 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
STABEL				WELL #: 1	RRCID -> 119667	COMPL. DATE 12/17/1985	TOTAL DEPTH 9302	PERF. 9053	- 9062	
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	74
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-	74
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	2	N	-0-	74
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-	74
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2	N	-0-	74
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)				59445 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
J-BREX COMPANY				427513						
SWINK TARBOX				WELL #: 1	RRCID -> 204624	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8328	- 8336	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
COURSON RANCH 149				WELL #: 2	RRCID -> 209082	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8196	- 8206	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	207

MCGEE (MORROW, LOWER)				59470 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BETTY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 078049	COMPL. DATE 07/28/1999	TOTAL DEPTH 7814	PERF. 6200	- 7740		
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	N	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	16	1	58	2	N	-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	18	1	40	2	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		961 N	956	-0-	-5	-0-	956 2			N	-0-					-0-
11		1020 N	980	-0-	-40	-0-	980 2			N	-0-					-0-
12		992 N	991	-0-	-1	-0-	991 2			N	-0-					-0-
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2			N	-0-					-0-
02		924 N	834	-0-	-90	-0-	834 2			N	-0-					-0-
*03		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2			N	-0-					-0-

M3V ENERGY, LLC		519511						CNTY: OCHILTREE								
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560						CNTY: OCHILTREE								
TEVIS		WELL #: 1		RRCID -> 193621		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 7398								
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575						CNTY: OCHILTREE								
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 074405		COMPL. DATE 10/24/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3000 - 5172								
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461						CNTY: OCHILTREE								
CUDD -A-		WELL #: 1-C		RRCID -> 127504		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7163 - 7696								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (9400)		59836 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
MCMORDIE "B"		WELL #: 3012		RRCID -> 219934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9422 - 9479								
10		372 #	342	-0-	-30	-0-	342 3			N	-0-	72 1				96
11		390 #	170	-0-	-220	-0-	170 3			N	-0-					96
12		403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					96
01		403 #	319	-0-	-84	-0-	319 3			N	-0-					96
*02		466 R	466	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-					96
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT					96

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9400)		//CONT.//		59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		496 #	409	-0-	-87	-0-	41 1	368 3	N	-0-		249
11		541 R	541	-0-	-0-	-0-	54 1	487 3	N	-0-		249
12		529 R	529	-0-	-0-	-0-	53 1	476 3	N	-0-		249
01		485 R	485	-0-	-0-	-0-	49 1	436 3	N	-0-		249
02		448 #	442	-0-	-6	-0-	44 1	398 3	N	-0-		249
*03		497 R	497	-0-	-0-	-0-	50 1	447 3	N	-0-		249

MCMORDIE RANCH (9500)				59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
MCCORDIE "B"				WELL #: 2011	RRCID -> 214503	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9214	- 9342			
10		775 N	543	-0-	-232	-0-	67 1	413 3	N	57		194
							63 9					
11		780 N	632	-0-	-148	-0-	80 1	489 3	N	57		251
							63 9					
12		775 N	626	-0-	-149	-0-	75 1	463 3	N	80		331
							88 9					
01		659 N	659	-0-	-0-	-0-	84 1	517 3	N	53		384
							58 9					
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-	82 1	502 3	N	16	186 1	214
							18 9					
*03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	94 1	578 3	N	69	168 1	115
							76 9					

MCMORDIE RANCH (9700)				59840 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MILLS				WELL #: 2 T	RRCID -> 119680	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 10035	PERF. 9424	- 9437			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)				59840 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC				342392								
MCMORDIE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 161741	COMPL. DATE 12/03/1996	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10958	- 10976			
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1082 2	18 9	N	16		16
11		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		16
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-		16
*01		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-		16
*02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063 2	2 9	N	2		18
*03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326 2	4 9	N	4		22

TEXAKOMA E & P, LLC				844133								
MCMORDIE				WELL #: 207	RRCID -> 158382	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL DEPTH 11447	PERF.11021	- 11049			
10		837 N	784	-0-	-53	-0-	110 1	674 3	N	-0-		-0-
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	135 1	831 3	N	-0-		-0-
12		975 N	975	-0-	-0-	-0-	137 1	838 3	N	-0-		-0-
01		942 N	942	-0-	-0-	-0-	132 1	810 3	N	-0-		-0-
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	124 1	762 3	N	-0-		-0-
*03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	142 1	873 3	N	-0-		-0-

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC THIERSTEIN		60265 500 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395			PERF.10918 - 10934						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	434 N	404	-0-	-30	-0-	396	2	8	9	N	7				47
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	384	2	18	9	N	16				63
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	386	2	8	9	N	7				70
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	376	2	2	9	N	2				72
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	246	2	3	9	N	3				75
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	382	2	15	9	N	14				89

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10950 - 11100			
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2				60
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8	68	1		-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	290	2	13	9	N	12				12
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14	9	N	13				25
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	260	2	3	9	N	3				28
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	282	2	10	9	N	9				37

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100			PERF.10844 - 11256			
10	3007 X	2957	-0-	-50	-0-	2933	2	24	9	N	22				128
11	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2777	2	21	9	N	19	101	1		46
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2947	2	29	9	N	26				72
01	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2906	2	40	9	N	36				108
02	2660 X	2598	-0-	-62	-0-	2587	2	11	9	N	10				118
03	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2679	2	20	9	N	18				136

SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100			PERF.11018 - 12072			
10	651 N	602	-0-	-49	-0-	594	2	8	9	N	7				27
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17	9	N	15				42
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	479	2	2	9	N	2	44	1		-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	633	2	19	9	N	17				17
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	409	2	11	9	N	10				27
*03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	497	2	33	9	N	30				57

HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320			PERF.11516 - 12298			
10	620 N	467	-0-	-153	-0-	459	2	8	9	N	7				84
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10	9	N	9				93
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	415	2	7	9	N	6				99
01	465 N	360	-0-	-105	-0-	353	2	7	9	N	6				105
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3				108
*03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	573	2	3	9	N	3				102

COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11088 - 12460			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 12500			PERF.11132 - 12428			
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1705	2	21	9	N	19				84
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1656	2	22	9	N	20				104
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15	90	1		29
01	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1627	2	22	9	N	20				49
02	1568 N	1520	-0-	-48	-0-	1511	2	9	9	N	8				57
03	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1612	2	26	9	N	24				81

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
MOORE 63		WELL #:		2	RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 12365 PERF.10991 - 12291				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2292	2	19	9	N	17			128
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2221	2	18	9	N	16			144
12	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	2212	2	22	9	N	20			164
01	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2189	2	24	9	N	22			186
02	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2035	2	20	9	N	18	191	1	13
03	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2140	2	15	9	N	14			27

SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID -> 241692		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12955 PERF.11102 - 11749				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID -> 241735		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 12606 PERF.10766 - 12011				
10	372 N	356	-0-	-16	-0-	350	2	6	9	N	5			28
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	N	4			32
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	N	3	32	1	3
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4			7
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3			10
*03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			10

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID -> 243171		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10672 - 11709				
10	558 N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5			79
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7			86
12	558 N	510	-0-	-48	-0-	509	2	1	9	N	1			87
01	527 N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	N	5			92
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	419	2	11	9	N	10			102
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	470	2	2	9	N	2			104

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID -> 245038		COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 12395 PERF.10965 - 12219				
10	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	2198	2	23	9	N	21			160
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2168	2	25	9	N	23			183
12	2294 N	2088	-0-	-206	-0-	2071	2	17	9	N	15	175	1	23
01	2232 N	2130	-0-	-102	-0-	2098	2	32	9	N	29			52
02	2044 N	2018	-0-	-26	-0-	1885	2	133	9	N	121			173
03	2077 N	1937	-0-	-140	-0-	1920	2	17	9	N	15			188

COOK 39		WELL #:		1	RRCID -> 246655		COMPL. DATE 10/22/2008			TOTAL DEPTH 12509 PERF.11227 - 12348				
10	496 N	437	-0-	-59	-0-	435	2	2	9	N	2			34
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	395	2	7	9	N	6			40
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-	37	1	3
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	417	2	45	9	N	41			44
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	37	1	7
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	392	2	7	9	N	6			13

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID -> 246656		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12565 PERF.11323 - 12378				
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1503	2	10	9	N	9			63
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	N	11			74
12	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1463	2	17	9	N	15			89
01	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3	9	N	3			92
02	1400 N	1385	-0-	-15	-0-	1383	2	2	9	N	2			94
03	1488 N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-			94

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	648	2	4	9	N	4		32
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1		33
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	568	2	10	9	N	9		42
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-		42
02	588 N	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	-0-		42
03	589 N	545	-0-	-44	-0-	536	2	9	9	N	8		50

HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242	- 12078	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065	
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-		90
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-		90
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	345	2	9	9	N	8	85 1	13
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	409	2	4	9	N	4		17
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	281	2	9	9	N	8		25
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	N	7		32

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197	- 12434	
10	992 N	969	-0-	-23	-0-	924	2	45	9	N	41		120
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	885	2	74	9	N	67	81 1	106
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	909	2	67	9	N	61		167
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2	9	N	2		169
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	810	2	34	9	N	31		200
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81	9	N	74	210 1	64

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF. 9800	- 12534	
10	2232 N	2091	-0-	-141	-0-	2045	2	46	9	N	42		257
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1982	2	123	9	N	112	134 1	235
12	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	2047	2	79	9	N	72	184 1	123
01	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1884	2	41	9	N	37		160
02	1960 N	1930	-0-	-30	-0-	1883	2	47	9	N	43		203
03	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	1982	2	56	9	N	51	147 1	107

THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130	- 12374	
10	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1245	2	20	9	N	18	78 1	23
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1023	2	18	9	N	16		39
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1207	2	14	9	N	13		52
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18	9	N	16		68
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	N	12		80
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15		95

MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080	- 12071	
10	2697 N	2550	-0-	-147	-0-	2521	2	29	9	N	26		102
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2494	2	26	9	N	24	91 1	35
12	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	2503	2	22	9	N	20		55
01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2466	2	32	9	N	29		84
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2238	2	8	9	N	7		91
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2198	2	39	9	N	35		126

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
HANSON 40		WELL #:		4 H		RRCID -> 256744		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH 11368 PERF.11742 - 15622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	4216 X	3433	-0-	-783	-0-	3389	2	44	9	Y	40			145
11	3900 X	3275	-0-	-625	-0-	3240	2	35	9	Y	32			177
*12	3906 X	3655	-0-	-251	-0-	3622	2	33	9	Y	30	190	1	17
*01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-			17
*02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-			17
03	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	3279	2	95	9	Y	86			103

HANSON 29		WELL #:		2H		RRCID -> 257792		COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 11323 PERF.11630 - 12975			
10	837 N	295	-0-	-542	-0-	295	2			Y	-0-			111
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	792	2	15	9	Y	14			125
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			125
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-	117	1	8
02	756 N	542	-0-	-214	-0-	539	2	3	9	Y	3			11
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1048	2	28	9	Y	25			36

SANDERS 74		WELL #:		1H		RRCID -> 259493		COMPL. DATE 11/01/2010			TOTAL DEPTH 11172 PERF.11986 - 15140			
10	7254 X	6889	-0-	-365	-0-	6798	2	91	9	Y	83	186	1	36
11	6990 X	6560	-0-	-430	-0-	6474	2	86	9	Y	78			114
12	7130 X	6617	-0-	-513	-0-	6526	2	91	9	Y	83	180	1	17
01	7068 X	6479	-0-	-589	-0-	6382	2	97	9	Y	88			105
02	6328 X	5528	-0-	-800	-0-	5458	2	70	9	Y	64			169
03	6882 X	6438	-0-	-444	-0-	6346	2	92	9	Y	84	200	1	53

MOORE 63		WELL #:		6H		RRCID -> 261764		COMPL. DATE 03/07/2011			TOTAL DEPTH 11420 PERF.12360 - 16220			
10	5983 X	5691	-0-	-292	-0-	5607	2	84	9	N	76	184	1	89
11	5790 X	5429	-0-	-361	-0-	5350	2	79	9	N	72			161
12	5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5469	2	80	9	N	73	190	1	44
01	5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5273	2	89	9	N	81			125
02	5152 X	4873	-0-	-279	-0-	4818	2	55	9	N	50			175
03	5704 X	5387	-0-	-317	-0-	5299	2	88	9	N	80	191	1	64

HANSON 29		WELL #:		5H		RRCID -> 261773		COMPL. DATE 01/14/2011			TOTAL DEPTH 11479 PERF.12282 - 16171			
10	8556 X	8323	-0-	-233	-0-	8249	2	74	9	Y	67			117
11	8280 X	7790	-0-	-490	-0-	7711	2	79	9	Y	72			189
12	8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7764	2	79	9	Y	72	199	1	62
01	8401 X	7700	-0-	-701	-0-	7605	2	95	9	Y	86	103	1	45
02	7560 X	6901	-0-	-659	-0-	6822	2	79	9	Y	72			117
03	8308 X	7586	-0-	-722	-0-	7510	2	76	9	Y	69			186

HANSON 40		WELL #:		5 H		RRCID -> 261837		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 11400 PERF.11970 - 15483			
10	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	7085	2	105	9	Y	95			117
11	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6659	2	111	9	Y	101			218
12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6925	2	118	9	Y	107	203	1	122
01	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6778	2	102	9	Y	93			215
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6037	2	73	9	Y	66	173	1	108
*03	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6680	2	55	9	Y	50			158

HANSON 29		WELL #:		3H		RRCID -> 261867		COMPL. DATE 11/28/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12785 - 15000			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC COOK 39		//CONT.//	60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		//CONT.//	040205		COMPL.	DATE			TOTAL DEPTH	PERF.			
WELL #:		2H	RRCID ->	262142		10/26/2010			11480	11863	- 15454		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10		3968 X	3912	-0-	-56	-0-	3838	2	74	9	Y	184	
11		3840 X	3705	-0-	-135	-0-	3644	2	61	9	Y	239	
12		3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3721	2	26	9	Y	78	
01		3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3693	2	62	9	Y	134	
02		3528 X	3291	-0-	-237	-0-	3274	2	17	9	Y	149	
03		3906 X	3668	-0-	-238	-0-	3571	2	97	9	Y	219	

ANDERSON RANCH 76		WELL #:	2H	RRCID ->	262261	COMPL.	DATE			TOTAL DEPTH	PERF.		
10		5301 X	4713	-0-	-588	-0-	4606	2	107	9	Y	53	
11		4650 X	4491	-0-	-159	-0-	4415	2	76	9	Y	122	
12		4805 X	4677	-0-	-128	-0-	4583	2	94	9	Y	131	
01		4774 X	4425	-0-	-349	-0-	4358	2	67	9	Y	192	
02		4312 X	4289	-0-	-23	-0-	4213	2	76	9	Y	47	
03		4712 X	4571	-0-	-141	-0-	4497	2	74	9	Y	114	

MOORE 62		WELL #:	4H	RRCID ->	262262	COMPL.	DATE			TOTAL DEPTH	PERF.		
10		11408 X	10879	-0-	-529	-0-	10759	2	120	9	Y	75	
11		10980 X	10460	-0-	-520	-0-	10311	2	149	9	Y	22	
12		11067 X	10536	-0-	-531	-0-	10404	2	132	9	Y	142	
01		11067 X	10274	-0-	-793	-0-	10138	2	136	9	Y	89	
02		9912 X	8768	-0-	-1144	-0-	8704	2	64	9	Y	147	
03		10881 X	10080	-0-	-801	-0-	9924	2	156	9	Y	100	

JO WELLS 96		WELL #:	7H	RRCID ->	262571	COMPL.	DATE			TOTAL DEPTH	PERF.		
10		4991 X	4613	-0-	-378	-0-	4548	2	65	9	N	166	
11		4740 X	4492	-0-	-248	-0-	4414	2	78	9	N	44	
12		4836 X	4581	-0-	-255	-0-	4507	2	74	9	N	111	
01		4774 X	4352	-0-	-422	-0-	4291	2	61	9	N	8	
02		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4294	2	86	9	N	86	
03		4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4077	2	76	9	N	155	

ANDERSON RANCH 109		WELL #:	2H	RRCID ->	262692	COMPL.	DATE			TOTAL DEPTH	PERF.		
10		5983 X	5689	-0-	-294	-0-	5584	2	105	9	Y	61	
11		5790 X	5482	-0-	-308	-0-	5393	2	89	9	Y	142	
12		5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5486	2	101	9	Y	53	
01		5859 X	5337	-0-	-522	-0-	5127	2	210	9	Y	46	
02		5236 X	4919	-0-	-317	-0-	4880	2	39	9	Y	81	
03		5704 X	5289	-0-	-415	-0-	5182	2	107	9	Y	178	

ANDERSON RANCH 75		WELL #:	3H	RRCID ->	262696	COMPL.	DATE			TOTAL DEPTH	PERF.		
10		5983 X	5639	-0-	-344	-0-	5537	2	102	9	Y	117	
11		5550 X	5437	-0-	-113	-0-	5339	2	98	9	Y	25	
12		5673 X	5588	-0-	-85	-0-	5475	2	113	9	Y	128	
01		5673 X	5504	-0-	-169	-0-	5221	2	283	9	Y	11	
02		5096 X	4824	-0-	-272	-0-	4738	2	86	9	Y	89	
03		5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5212	2	107	9	Y	186	

HANSON 29		WELL #:	6HR	RRCID ->	264083	COMPL.	DATE			TOTAL DEPTH	PERF.		
10		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2654	2	40	9	Y	168	
11		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2715	2	33	9	Y	198	
12		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2852	2	52	9	Y	245	
01		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747	2	69	9	Y	94	
*02		2576 X	2383	-0-	-193	-0-	2365	2	18	9	Y	110	
03		2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2752	2	35	9	Y	142	

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 95		//CONT.// //CONT.//	60265 500 040205	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758																
10	2170 X	2113	-0-	-57	-0-	2091	2	22	9	Y	20	45	1			92
11	2100 X	2007	-0-	-93	-0-	1989	2	18	9	Y	16					108
12	2139 X	2051	-0-	-88	-0-	2032	2	19	9	Y	17	94	1			31
01	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	1907	2	18	9	Y	16					47
02	1932 X	1666	-0-	-266	-0-	1656	2	10	9	Y	9					56
03	2108 X	1991	-0-	-117	-0-	1979	2	12	9	Y	11					67

ANDERSON RANCH 109 WELL #: 3H RRCID -> 264370 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10924 - 14754																
10	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	2637	2	31	9	Y	28					106
11	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2602	2	42	9	Y	38					144
12	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2675	2	37	9	Y	34					178
01	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2590	2	33	9	Y	30					208
02	2548 X	2197	-0-	-351	-0-	2157	2	40	9	Y	36	205	1			39
03	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2319	2	36	9	Y	33					72

ANDERSON RANCH 61 WELL #: 2H RRCID -> 264644 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11887 PERF.12482 - 15722																
10	1705 N	1641	-0-	-64	-0-	1641	2			N	-0-					30
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					30
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			N	-0-	30	1			-0-
01	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500	2			N	-0-					-0-

WELLS, J. O. 96 WELL #: 6H RRCID -> 264655 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11509 - 15239																
10	7533 X	7030	-0-	-503	-0-	6938	2	92	9	Y	84	157	1			94
11	7290 X	6619	-0-	-671	-0-	6518	2	101	9	Y	92					186
12	7068 X	6728	-0-	-340	-0-	6633	2	95	9	Y	86	194	1			78
01	7068 X	5964	-0-	-1104	-0-	5876	2	88	9	Y	80					158
02	6384 X	5886	-0-	-498	-0-	5828	2	58	9	Y	53	175	1			36
03	7037 X	6497	-0-	-540	-0-	6427	2	70	9	Y	64					100

SANDERS UNIT 74 WELL #: 2H RRCID -> 264920 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11230 - 15060																
10	8370 X	8084	-0-	-286	-0-	7983	2	101	9	N	92	199	1			54
11	8100 X	7695	-0-	-405	-0-	7607	2	88	9	N	80					134
12	8277 X	7895	-0-	-382	-0-	7803	2	92	9	N	84	199	1			19
01	8153 X	6904	-0-	-1249	-0-	6830	2	74	9	N	67					86
02	7336 X	6385	-0-	-951	-0-	6311	2	74	9	N	67					153
03	8091 X	7547	-0-	-544	-0-	7436	2	111	9	N	101	226	1			28

HANSON 40 WELL #: 6H RRCID -> 265018 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12353 - 15925																
10	1674 X	1535	-0-	-139	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	1643 X	1400	-0-	-243	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
01	1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1428 X	1198	-0-	-230	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1369	2	14	9	Y	13					13

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 5H RRCID -> 267161 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.11375 - 17931																
10	4681 X	4446	-0-	-235	-0-	4351	2	95	9	N	86	197	1			28
11	4470 X	4289	-0-	-181	-0-	4189	2	100	9	N	91					119
12	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4217	2	84	9	N	76					195
01	4588 X	4042	-0-	-546	-0-	4042	2			N	-0-	189	1			6
02	4004 X	3847	-0-	-157	-0-	3750	2	97	9	N	88					94
03	4433 X	4278	-0-	-155	-0-	4158	2	120	9	N	109					203

MEG (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC JO WELLS 95		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 6H		RRCID -> 267174		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 10827		PERF.11210 - 14951				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2325 N	2253	-0-	-72	-0-	2185	2	68	9	N	62			159
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2042	2	58	9	N	53	186	1	26
12	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2083	2	73	9	N	66			92
01	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2011	2	58	9	N	53			145
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2059	2	48	9	N	44			189
03	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2006	2	86	9	N	78	231	1	36

SANDERS 73		WELL #: 3H		RRCID -> 267175		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 11221		PERF.11323 - 15411				
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2565	2	75	9	N	68			162
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2468	2	78	9	N	71	197	1	36
12	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	2531	2	59	9	N	54			90
01	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2481	2	65	9	N	59			149
02	2380 N	2139	-0-	-241	-0-	2073	2	66	9	N	60	174	1	35
03	2604 N	2302	-0-	-302	-0-	2251	2	51	9	N	46			81

MOORE 62		WELL #: 5H		RRCID -> 268201		COMPL. DATE 12/07/2011		TOTAL DEPTH 11015		PERF.11132 - 15220				
10	4433 X	4204	-0-	-229	-0-	4131	2	73	9	N	66	186	1	33
11	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	3891	2	68	9	N	62			95
12	4340 X	4065	-0-	-275	-0-	4017	2	48	9	N	44			139
01	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	3929	2	67	9	N	61			200
02	3864 X	3584	-0-	-280	-0-	3563	2	21	9	N	19	186	1	33
03	4216 X	3978	-0-	-238	-0-	3886	2	92	9	N	84			117

MOORE 63		WELL #: 8H		RRCID -> 268785		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11405		PERF.11734 - 16486				
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5902	2	95	9	N	86	195	1	105
11	5670 X	5289	-0-	-381	-0-	5219	2	70	9	N	64			169
12	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	5382	2	87	9	N	79	203	1	45
01	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	5304	2	70	9	N	64			109
02	5404 X	4820	-0-	-584	-0-	4769	2	51	9	N	46			155
03	5983 X	5246	-0-	-737	-0-	5154	2	92	9	N	84	192	1	47

MONTAGUE 30		WELL #: 2H		RRCID -> 274886		COMPL. DATE 12/21/2013		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11683 - 16464				
10	7595 X	7238	-0-	-357	-0-	7140	2	98	9	N	89			176
11	7260 X	7078	-0-	-182	-0-	6992	2	86	9	N	78			254
12	7409 X	6905	-0-	-504	-0-	6813	2	92	9	N	84	201	1	137
01	7409 X	6602	-0-	-807	-0-	6523	2	79	9	N	72			209
02	6608 X	5649	-0-	-959	-0-	5574	2	75	9	N	68	204	1	73
03	7316 X	6401	-0-	-915	-0-	6296	2	105	9	N	95			168

CLARA GREEN 28		WELL #: 7H		RRCID -> 275427		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11274		PERF.11639 - 16141				
10	4588 X	4158	-0-	-430	-0-	4115	2	43	9	N	39			154
11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4653	2	64	9	N	58			212
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4626	2	66	9	N	60	199	1	73
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4541	2	67	9	N	61			134
02	4396 X	4074	-0-	-322	-0-	4028	2	46	9	N	42			176
03	4867 X	4503	-0-	-364	-0-	4453	2	50	9	N	45			221

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
SANDERS		WELL #:		74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			154
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			154
12	403 N	250	-0-	-153	-0-	248	2	2	9	N	2			156
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-			156
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			156
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-			156

BURTON 106		WELL #:		2		RRCID -> 262143		COMPL. DATE 01/30/2011		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10631 - 12419				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
*03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2516	2	47	9	N	43			205

DAUGHTRY 105		WELL #:		1		RRCID -> 262450		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10635 - 11930				
10	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2667	2	20	9	N	18			127
11	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2615	2	11	9	N	10			137
12	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	2437	2	11	9	N	10			147
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			147
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-			147
03	2449 N	2318	-0-	-131	-0-	2244	2	74	9	N	67	181	1	33

DAUGHTRY 98		WELL #:		1		RRCID -> 264768		COMPL. DATE 03/27/2011		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10676 - 12096				
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			92
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			92
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			92
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			92
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92

DAUGHTRY 134		WELL #:		1		RRCID -> 264774		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12435 PERF.10544 - 12328				
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			129
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1866	2	11	9	N	10			139
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1876	2	36	9	N	33			172
01	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	1816	2			N	-0-			172
02	1764 N	1593	-0-	-171	-0-	1593	2			N	-0-			172
03	1922 N	1919	-0-	-3	-0-	1866	2	53	9	N	48			220

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD		RRCID -> 268112		COMPL. DATE 10/23/2012		TOTAL DEPTH 10875 PERF.11204 - 15244				
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	977	2	19	9	N	17			73
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1011	2	24	9	N	22			95
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1100	2	12	9	N	11			106
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1228	2	31	9	N	28			134
02	980 N	962	-0-	-18	-0-	911	2	51	9	N	46	138	1	42
*03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1115	2	31	9	N	28			70

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H		RRCID -> 272493		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 10956 PERF.11157 - 15388				
10	5704 X	5510	-0-	-194	-0-	5418	2	92	9	N	84	185	1	78
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	4981	2	86	9	N	78			156
12	5983 X	5173	-0-	-810	-0-	5076	2	97	9	N	88	110	1	134
01	5983 X	5052	-0-	-931	-0-	4978	2	74	9	N	67			201
02	4984 X	4639	-0-	-345	-0-	4560	2	79	9	N	72	104	1	169
03	5518 X	4451	-0-	-1067	-0-	4366	2	85	9	N	77	155	1	91

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UPLAND RESOURCES LLC 878931
 MABEL WELL #: 60999 RRCID -> 254911 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10778 - 12645

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		403 N	339	-0-	-64	-0-	331 2	8 9	N	7			224
11		420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2		N	-0-			224
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	352 2	20 9	N	18	185 1		57
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	372 2	11 9	N	10			67
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 2	1 9	N	1			68
*03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	372 2	13 9	N	12			80

MEKEEL (MORROW UPPER) 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	62 1	1199 2	N	-0-			37
11		1230 N	1137	-0-	-93	-0-	60 1	1077 2	N	-0-			37
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1188 2	N	-0-			37
01		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	62 1	1193 2	N	-0-			37
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56 1	1081 2	N	-0-			37
03		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	62 1	1082 2	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 MEKEEL, LELAND WELL #: 2 RRCID -> 122797 COMPL. DATE 11/25/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9346 - 9359

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982 2		N	-0-			3
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			3
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			3
01		1984 N	1975	-0-	-9	-0-	1975 2		N	-0-			3
02		1680 N	1340	-0-	-340	-0-	1340 2		N	-0-			3
03		1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722 2		N	-0-			3

MEKEEL WELL #: 2215 RRCID -> 183560 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345

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

ADAMS, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 189536 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9434 - 9442

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

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

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196	- 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		868 N	775	-0-	-93	-0-	775 3		N	-0-			102
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3		N	-0-			102
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			102
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			102
02		728 N	708	-0-	-20	-0-	708 3		N	-0-			102
03		837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3		N	-0-			102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169	- 11183	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126	- 10142	
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2		N	-0-			-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-

WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836	- 10700	
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID ->	070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10516	- 10532	
10		718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9	N	3			20
11		750 N	453	-0-	-297	-0-	450 2	3 9	N	3			23
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			23
01		713 N	461	-0-	-252	-0-	461 2		N	-0-			23
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			23
03		806 N	631	-0-	-175	-0-	631 2		N	-0-			23

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945	- 9964	
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	308 2	11 9	N	10			16
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			16
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			16
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-			16
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			16
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	264 2	10 9	N	9			25

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413												
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-	13
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	13
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	13
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	13
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	13
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-	13
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990												
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-	7
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	7
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	7
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	7
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-	7
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-	7
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035												
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	690	2	14	9	N	13	77
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7	84
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	615	2	11	9	N	10	94
01	713 N	536	-0-	-177	-0-	529	2	7	9	N	6	100
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	477	2	11	9	N	10	110
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	568	2	9	9	N	8	118
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	248	1	3446	2	N	40		159
						44	9						
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	240	1	3082	2	N	52	185 1	26
						57	9						
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	248	1	3101	2	N	41		67
						45	9						
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	248	1	2875	2	N	32		99
						35	9						
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	208	1	2429	2	N	26		125
						29	9						
*03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	248	1	3250	2	N	22		147
						24	9						
BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A													
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	622	2	14	9	N	13	170 1	15
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	559	2	24	9	N	22		37
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	534	2	19	9	N	17		54
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	509	2	15	9	N	14		68
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	433	2	10	9	N	9		77
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	517	2	10	9	N	9		86
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561													
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1558	2	29	9	N	26		126
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1420	2	25	9	N	23		149
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1378	2	18	9	N	16		165
01	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1235	2	26	9	N	24	150 1	39
02	1344 N	1065	-0-	-279	-0-	1052	2	13	9	N	12		51
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1306	2	17	9	N	15		66
WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559													
10	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1256	2	31	9	N	28		140
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1095	2	29	9	N	26		166
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	25		191
01	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1076	2	9	9	N	8		199
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	906	2	4	9	N	4		203
03	1240 N	993	-0-	-247	-0-	978	2	15	9	N	14	172 1	45
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592													
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	256	2	8	9	N	7		72
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	304	2	3	9	N	3		75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	404	2	13	9	N	12		87
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28		115
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-		115
03	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-		115

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4743 X	4521	-0-	-222	-0-	31	1	4475	2	N	14		159
11	4590 X	4428	-0-	-162	-0-	15	9	4395	2	N	3		162
12	4743 X	4739	-0-	-4	-0-	3	9	4708	2	N	-0-		162
01	4743 X	4240	-0-	-503	-0-	31	1	4209	2	N	-0-		162
02	4144 X	3714	-0-	-430	-0-	20	1	3690	2	N	4		166
*03	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4	9	4758	2	N	8		174
						30	1						
						9	9						

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929

10	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			263
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-			263
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			263
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3		N	-0-			263
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	3		N	-0-			263
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3		N	-0-			263

MENDOTA, NW. (DES MOINES) 60462 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC 040209
 PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 279869 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 12830 PERF. 9708 - 12314

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

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007

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

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 U	RRCID ->	091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7132 - 7201	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	091902	COMPL. DATE	09/09/1980	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 7011 - 7025	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FLOWERS A		WELL #:		204 U	RRCID ->	093031	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10852	PERF. 7224 - 7251	
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		47
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		47
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		47
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
FLOWERS TRUST		WELL #:		2 U	RRCID ->	093150	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	10868	PERF. 7124 - 7151	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEBB, LOIS		WELL #:		1083-U	RRCID ->	139996	COMPL. DATE	10/26/1991	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7050 - 7058	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		1	RRCID ->	204769	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7170 - 7186	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278014	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314 - 10713	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		139

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
VOLLMERT		WELL #:		1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	59	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH II LLC				040205								
CHAMBERS		WELL #:		1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	165

CHAMBERS		WELL #:		121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-	203
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	203
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	203
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	203
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-	203
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-	203

COFFEE 1		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9632 - 10864
10	T. A.	321	-0-	321	1609	321	2			Y	-0-	167
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1609					Y	-0-	167
12	1706 X	97	-0-	-1609	-0-	97	2			Y	-0-	167
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	167
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	167
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	140

COFFEE 1		WELL #:		2	RRCID ->	230977	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10442 - 11170
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	102
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	102
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	102
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	102
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-	102
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-	102

COFFEE 12		WELL #:		4	RRCID ->	233456	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9518 - 11218
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1178	2	9	9	N	8	105
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1156	2	8	9	N	7	112
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	1147	2	1	9	N	1	113
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1161	2	2	9	N	2	115
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	1058	2	6	9	N	5	120
03	1147 N	832	-0-	-315	-0-	824	2	8	9	N	7	127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
COFFEE 1		WELL #:		7		RRCID -> 234217		COMPL. DATE 04/04/2007			TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		735 X	735	-0-	-0-	-0-	716 2	19 9	Y		17			154
11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	726 2	22 9	Y		20			174
12		676 X	676	-0-	-0-	-0-	642 2	34 9	Y		31			205
01		744 X	673	-0-	-71	-0-	654 2	19 9	Y		17			222
02		700 X	491	-0-	-209	-0-	366 2	125 9	Y		114			336
*03		864 X	864	-0-	-0-	-0-	839 2	25 9	Y		23	164 1		195

BCE-MACH III LLC				040209										
FLOWERS, MYRTLE		WELL #:		2		RRCID -> 074868		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 84		WELL #:		7		RRCID -> 161396		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		2		RRCID -> 161400		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540			
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1033 3	15 9	N		14			187
11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	-0-	1277 3	22 9	N		20			207
12	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	-0-	1217 3	25 9	N		23	188 1		42
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	-0-	992 3	1 9	N		1			43
02	1204 N	816	-0-	-388	-0-	-0-	815 3	1 9	N		1			44
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	-0-	1094 3	18 9	N		16			60

ISAACS 1		WELL #:		3		RRCID -> 163288		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS 1		WELL #:		4		RRCID -> 165635		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142			
10	T. A.	689	-0-	689	689	689	689 3			N	-0-			-0-
11	T. A.	3848	-0-	3848	4537	3020	3 3	828 9	N		753	753 1		-0-
12	T. A.	3227	-0-	3227	7764	2717	3 3	510 9	N		464	195 1		269
01	10515 X	2751	-0-	-7764	-0-	2330	3 3	421 9	N		383	378 1		274
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1916	3 3	375 9	N		341	571 1		44
03	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	2136	3 3	529 9	N		481	386 1		139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3		N	-0-		-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068	3		N	-0-		-0-
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3		N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-		-0-
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-		-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-		-0-
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-		-0-
02	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
03	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	3		N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9650	- 10715
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2 9	N	2		74
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	983	3	18 9	N	16		90
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	3	14 9	N	13		103
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10 9	N	9		112
02	924 N	829	-0-	-95	-0-	825	3	4 9	N	4		116
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2 9	N	2		118

EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10538	- 10820
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9626	- 10602
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2867	3	30	9	N	27					105
11	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2765	3	25	9	N	23					128
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2827	3	28	9	N	25					153
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	N	25					178
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2500	3	19	9	N	17	187	1			8
*03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2788	3	25	9	N	23					31

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 10509

10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1682	3	17	9	N	15					57
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	3	17	9	N	15					72
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1737	3	21	9	N	19					91
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1711	3	30	9	N	27					118
02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	1534	3	13	9	N	12					130
03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1653	3	21	9	N	19					149

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793

10	14B2 EXT	578	-0-	578	3019	576	3	2	9	N	2					149
11	3482 X	463	-0-	-3019	-0-	462	3	1	9	N	1					150
12	744 N	431	-0-	-313	-0-	431	3			N	-0-					150
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	3			N	-0-					150
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					150
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	3			N	-0-					150

EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760

10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	640	2	4	9	N	4					117
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9	N	25					142
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	573	2	3	9	N	3					145
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589	2	129	9	N	117	200	1			62
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					62
*03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	N	3					65

EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10218 - 10795

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

DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878

10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	881	3	23	9	N	21					189
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	833	3	20	9	N	18	185	1			22
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	965	3	21	9	N	19					41
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	799	3	24	9	N	22					63
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	734	3	15	9	N	14					77
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	837	3	20	9	N	18					95

EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790

10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					30
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					30
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					30
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					30
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					30
*03	3100 N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			N	-0-					30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
EARP "60"				WELL #: 3		RRCID -> 222938		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9751 - 10886					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WEBB 194				WELL #: 5		RRCID -> 222939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10056 - 10594			
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1146	2	37	9	N	34	177	1	61
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20			81
12	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1039	2	11	9	N	10			91
01	1178	N	922	-0-	-256	-0-	912	2	10	9	N	9			100
02	1036	N	86	-0-	-950	-0-	86	2			N	-0-			100
*03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	N	22			122

FLOWERS 61				WELL #: 13		RRCID -> 223678		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9616 - 10757			
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	N	10			144
11	1050	N	931	-0-	-119	-0-	917	3	14	9	N	13			157
12	1054	N	902	-0-	-152	-0-	894	3	8	9	N	7			164
01	961	N	827	-0-	-134	-0-	814	3	13	9	N	12			176
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	823	3	9	9	N	8			184
*03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	3	10	9	N	9			193

CAMPBELL 53				WELL #: 6		RRCID -> 223694		COMPL. DATE 11/14/2006				TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 10676			
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	984	3	11	9	N	10			178
11	1230	N	88	-0-	-1142	-0-	88	3			N	-0-			178
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			178
01	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-			178
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	N	4	163	1	19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

FLOWERS 84				WELL #: 10		RRCID -> 224296		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9631 - 10793			
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-			62
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-			62
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-			62
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-			62
02	812	N	636	-0-	-176	-0-	636	3			N	-0-			62
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-			62

EARP "59"				WELL #: 4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007				TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 59				WELL #: 5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 84		WELL #:		9		RRCID -> 227942		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9900 - 10765					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 58		WELL #:		4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS 61		WELL #:		14		RRCID -> 228020		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10186 - 10716					
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-				-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-				-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-				-0-
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-				-0-
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-				-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-				-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		7		RRCID -> 228142		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10810					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15		RRCID -> 228330		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9934 - 10703					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EARP 60		WELL #:		1		RRCID -> 228342		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9724 - 10756					
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-				-0-
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3			N	-0-				-0-
12	434 N	304	-0-	-130	-0-	304	3			N	-0-				-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-				-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-				-0-

ISAACS 1		WELL #:		6		RRCID -> 228396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9909 - 10468					
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	884	3	36	9	N	33				154
11	960 N	853	-0-	-107	-0-	814	3	39	9	N	35				189
12	758 N	758	-0-	-0-	-0-	738	3	20	9	N	18				207
01	930 N	925	-0-	-5	-0-	890	3	35	9	N	32				239
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	785	3	24	9	N	22				261
03	744 N	608	-0-	-136	-0-	591	3	17	9	N	15	193	1		83

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10404 - 10660				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10155 - 10798				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10820				
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10109 - 10866				
10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
12		806 N	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-			-0-
01		744 N	236	-0-	-508	-0-	236	3			N	-0-			-0-
02		700 N	511	-0-	-189	-0-	511	3			N	-0-			-0-
03		775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-			-0-

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016 - 10671				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008 - 10878				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		9	RRCID ->	233123	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10974	PERF.10382 - 11144				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 61		WELL #:		16	RRCID ->	233477	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9865 - 10650				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.10509 - 10866				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.10072 - 11211				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9750 - 10858				
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3				N	-0-			-0-
11	630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3				N	-0-			-0-
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3				N	-0-			-0-
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3				N	-0-			-0-
02	560 N	450	-0-	-110	-0-	450	3				N	-0-			-0-
03	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3				N	-0-			-0-

EARP 58		WELL #:		5H	RRCID ->	234545	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10632	PERF.11194 - 12602				
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3				N	-0-			-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3				N	-0-			-0-
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3				N	-0-			-0-
01	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3				N	-0-			-0-
02	1680 N	1191	-0-	-489	-0-	1191	3				N	-0-			-0-
03	1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3				N	-0-			-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	234841	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9530 - 10698				
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	899	2	31	9	N	28				79
11	1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1384	2	35	9	N	32				111
12	1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1346	2	35	9	N	32				143
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1392	2	31	9	N	28				171
02	1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1249	2	12	9	N	11				182
03	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1290	2	26	9	N	24				206

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.10051 - 10878				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 22 RRCID -> 235350 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9699 - 10768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3				N	-0-			-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3				N	-0-			-0-
12	1054 N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3				N	-0-			-0-
01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3				N	-0-			-0-
02	952 N	820	-0-	-132	-0-	820	3				N	-0-			-0-
03	1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	3				N	-0-			-0-

EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038

10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1285	3	9	9	N	8				126
11	1290 N	150	-0-	-1140	-0-	131	3	19	9	N	17				143
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	N	15				158
01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1399	3	18	9	N	16				174
02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	3	10	9	N	9				183
03	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	1156	3	7	9	N	6	175	1		14

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724

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

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190

10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2329	3	79	9	N	72	198	1		77
11	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	2269	3	74	9	N	67				144
12	2418 N	2358	-0-	-60	-0-	2283	3	75	9	N	68				212
01	2418 N	2224	-0-	-194	-0-	2147	3	77	9	N	70	197	1		85
02	2184 N	1566	-0-	-618	-0-	1525	3	41	9	N	37				122
03	2356 N	2094	-0-	-262	-0-	2049	3	45	9	N	41				163

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888

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

EARP 60 WELL #: 10H RRCID -> 237525 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11377 - 13620

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

FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1845	3	26	9	N	24				57
11	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1739	3	34	9	N	31				88
12	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1747	3	26	9	N	24				112
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1679	3	35	9	N	32				144
02	1652 N	1461	-0-	-191	-0-	1439	3	22	9	N	20				164
03	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1654	3	31	9	N	28				192

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
JAMESON 57		WELL #:		2	RRCID ->	241466	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	9503 - 10642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880 - 12512		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125 - 12772		
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1641	3	22	9	N	20		136
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	3	22	9	N	20		156
12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	3	19	9	N	17		173
01	1674	N	1380	-0-	-294	-0-	1354	3	26	9	N	24	190 1	7
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1141	3	21	9	N	19		26
03	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	1196	3	25	9	N	23		49

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506 - 10712		
10	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-		23
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		23
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-		23
01	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-		23
02	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		23
*03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-		23

CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954		
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-		103
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	3	22	9	N	20		123
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	3	20	9	N	18		141
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9		150
02	1344	N	1089	-0-	-255	-0-	1070	3	19	9	N	17		167
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	1253	3	14	9	N	13		180

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
JAMESON 57		WELL #:		4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008			
10	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	8448	3	153	9	N	139	194	1		198
11	8790 X	8075	-0-	-715	-0-	7942	3	133	9	N	121	188	1		131
12	9083 X	7988	-0-	-1095	-0-	7857	3	131	9	N	119				250
01	8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	6846	3	108	9	N	98	175	1		173
02	7756 X	7082	-0-	-674	-0-	6928	3	154	9	N	140	187	1		126
03	8587 X	7801	-0-	-786	-0-	7658	3	143	9	N	130	190	1		66
FLOWERS 61		WELL #:		19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846			
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-				-0-
11	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-				-0-
12	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	3			N	-0-				-0-
01	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	3			N	-0-				-0-
02	1484 N	1434	-0-	-50	-0-	1434	3			N	-0-				-0-
*03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-				-0-
EARP 60		WELL #:		11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLOWERS 84		WELL #:		12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		12H	RRCID ->	252891	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	10146	PERF.	9948 - 9990			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		11315 X	10770	-0-	-545	-0-	10654	3	116	9	N	105	194	1	125	
11		10830 X	10224	-0-	-606	-0-	10107	3	117	9	N	106	193	1	38	
12		11005 X	10313	-0-	-692	-0-	10193	3	120	9	N	109			147	
01		10757 X	10265	-0-	-492	-0-	10141	3	124	9	N	113	191	1	69	
02		9716 X	9249	-0-	-467	-0-	9157	3	92	9	N	84			153	
03		10757 X	9904	-0-	-853	-0-	9783	3	121	9	N	110	188	1	75	

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800

10		6975 X	2410	-0-	-4565	-0-	2353	3	57	9	N	52			155
11		7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6837	3	197	9	N	179	199	1	135
12		6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6323	3	140	9	N	127			262
01		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5988	3	226	9	N	205	195	1	272
02		6300 X	5563	-0-	-737	-0-	5461	3	102	9	N	93	195	1	170
03		6975 X	6001	-0-	-974	-0-	5882	3	119	9	N	108	200	1	78

ISAACS 207 WELL #: 8H RRCID -> 265416 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920

10		7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	7290	3	177	9	N	161	196	1	192
11		7380 X	7220	-0-	-160	-0-	7037	3	183	9	N	166	194	1	164
12		7750 X	7083	-0-	-667	-0-	6907	3	176	9	N	160	185	1	139
01		7750 X	6223	-0-	-1527	-0-	6107	3	116	9	N	105	189	1	55
02		7000 X	4818	-0-	-2182	-0-	4709	3	109	9	N	99			154
03		7471 X	4880	-0-	-2591	-0-	4833	3	47	9	N	43			197

DILLMAN 55 WELL #: 1H RRCID -> 267150 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409

10		3627 X	3419	-0-	-208	-0-	3408	3	11	9	N	10			173
11		3390 X	3286	-0-	-104	-0-	3252	3	34	9	N	31			204
12		3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3309	3	31	9	N	28			232
01		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3616	3	33	9	N	30	193	1	69
02		3136 X	2845	-0-	-291	-0-	2825	3	20	9	N	18			87
03		3410 X	3223	-0-	-187	-0-	3191	3	32	9	N	29			116

CAMPBELL, J. C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247

10		9672 X	9224	-0-	-448	-0-	9033	3	191	9	N	174	194	1	178
11		9180 X	8751	-0-	-429	-0-	8631	3	120	9	N	109	195	1	92
12		9455 X	9044	-0-	-411	-0-	8814	3	230	9	N	209	195	1	106
01		9238 X	8834	-0-	-404	-0-	8669	3	165	9	N	150			256
02		8344 X	7983	-0-	-361	-0-	7797	3	186	9	N	169	194	1	231
03		9238 X	8422	-0-	-816	-0-	8253	3	169	9	N	154	195	1	190

BARBOUR ENERGY CORPORATION 049155
 CAMPBELL, J. W. WELL #: 2056 RRCID -> 254218 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 9980 - 11026

10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22	9	N	20			82
11		686 N	686	-0-	-0-	-0-	669	2	17	9	N	15			97
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	608	2	17	9	N	15			112
01		527 N	349	-0-	-178	-0-	334	2	15	9	N	14			126
02		213 N	213	-0-	-0-	-0-	200	2	13	9	N	12			138
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FLOWERS TRUST				WELL #:	1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS A				WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	-0-		130
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	30	1	1401	2	Y	6		136
						7	9						
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	Y	9	1 1	144
						10	9						
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31	1	1799	2	Y	20		164
						22	9						
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	28	1	1331	2	Y	9		173
						10	9						
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	1191	2	Y	8	1 1	180
						9	9						

CHAMBERS, FRANK M.				WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FLOWERS B				WELL #:	105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224
10	1798 N	1053	-0-	-745	-0-	1041	2	12	9	N	11		73
11	1740 N	980	-0-	-760	-0-	980	2			N	-0-		73
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	953	2	3	9	N	3	3 1	73
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993	2			N	-0-		73
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-		73
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-		73

CHAMBERS C				WELL #:	105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-		108
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	458	2	15	9	Y	14		122
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	479	2	3	9	Y	3		125
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	440	2	13	9	Y	12		137
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	333	2	9	9	Y	8		145
03	496 N	408	-0-	-88	-0-	408	2			Y	-0-		145

MAHLER, FIELDS				WELL #:	2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1004	2	29	9	Y	26		157
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	Y	35		192
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10	182 1	20
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1016	2	64	9	Y	58	2 1	76
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	779	2	23	9	Y	21		97
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	906	2	18	9	Y	16	6 1	107

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10128 - 10356
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 9974 - 10591
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						32

FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF. 9933 - 10460
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF. 9406 - 12187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056										
FLOWERS C			WELL #:	206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCMORDIE			WELL #:	106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813		
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	Y	17			78
						19	9							
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1256	2	Y	18			96
						20	9							
12	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	31	1	1224	2	Y	13			109
						14	9							
01	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	31	1	1222	2	Y	15			124
						17	9							
02	1232 N	1132	-0-	-100	-0-	9	1	1105	2	Y	16			140
						18	9							
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	2	23	9	Y	21			161
FLOWERS C			WELL #:	1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE, W. H.			WELL #:	2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAUFMAN, SUSAN -B-			WELL #:	2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FLOWERS B			WELL #:	4U	RRCID ->	087241	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9605 - 11930		
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	Y	-0-			59
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	Y	-0-			59
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-			59
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	-0-			59
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-			59
03	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	1142	2	Y	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10003	- 10775			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAHLER, FIELDS		WELL #:		1098U	RRCID ->	087995	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	12475	PERF. 9481	- 12035			
10	2263 N	2200	-0-	-63	-0-	-0-	2174	2	26	9	N	24			105
11	2220 N	2103	-0-	-117	-0-	-0-	2072	2	31	9	N	28			133
12	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	-0-	2097	2	25	9	N	23			156
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	-0-	2184	2	32	9	N	29	172	1	13
02	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24			37
*03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	N	28	35	1	30

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10102	- 10650			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 7011	- 10564			
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2	39	9	N	35			135
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			135
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			135
01	1178 N	866	-0-	-312	-0-	-0-	866	2			N	-0-			135
02	1064 N	673	-0-	-391	-0-	-0-	673	2			N	-0-			135
03	1178 N	851	-0-	-327	-0-	-0-	851	2			N	-0-			135

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID ->	092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081	RRCID ->	093226	COMPL. DATE	04/30/1981	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10549	- 10628			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 7		WELL #:		27	RRCID ->	093267	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9498	- 9564			
10	744 N	235	-0-	-509	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			45
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-					Y	-0-			45
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					Y	-0-			45
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS C WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

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

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

10	341 N	338	-0-	-3	-0-	336	2	2	9	Y	2					82
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	317	2	7	9	Y	6					88
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	Y	2					90
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	306	2	6	9	Y	5					95
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	256	2	6	9	Y	5					100
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	273	2	4	9	Y	4	2	1			102

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

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

MCMORDIE 7 WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5					114
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11					125
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	971	2	12	9	Y	11	2	1			134
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	847	2	9	9	Y	8	2	1			140
02	896 N	747	-0-	-149	-0-	736	2	11	9	Y	10					150
*03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	1	1			159

FLOWERS D WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

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

MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

10	310 N	279	-0-	-31	-0-	277	2	2	9	Y	2					34
11	300 N	270	-0-	-30	-0-	267	2	3	9	Y	3					37
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					37
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2					39
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	2	1	9	Y	1					40
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					40

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056		WELL #: 707		RRCID -> 114852	COMPL. DATE 09/28/1984	TOTAL DEPTH 10654	PERF. 9752	- 10486			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FLOWERS B			WELL #: 805		RRCID -> 115295		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378				
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	Y	-0-			50
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	-0-			50
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	2	2	1	50
						2	9							
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-			50
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	-0-			50
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	Y	4			54
						4	9							
FLOWERS B			WELL #: 1005		RRCID -> 115296		COMPL. DATE 12/12/1984			TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237				
10	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1222	2	Y	32			46
						35	9							
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	Y	16			62
						18	9							
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	31			93
						34	9							
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	Y	10			103
						11	9							
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	28	1	1104	2	Y	11			114
						12	9							
*03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	15			129
						17	9							
FLOWERS A			WELL #: 404		RRCID -> 115531		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596				
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	826	2	13	9	Y	12			77
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	252	2	2	9	Y	2			79
12	961 N	42	-0-	-919	-0-	38	2	4	9	Y	4	4	1	79
01	837 N	40	-0-	-797	-0-	40	2			Y	-0-			79
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-			79
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	Y	3	47	1	35
FLOWERS A			WELL #: 504		RRCID -> 115584		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616				
10	899 N	267	-0-	-632	-0-	31	1	236	2	Y	-0-			129
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	-0-			129
12	465 N	298	-0-	-167	-0-	31	1	267	2	Y	-0-			129
01	279 N	105	-0-	-174	-0-	31	1	74	2	Y	-0-			129
02	420 N	156	-0-	-264	-0-	28	1	128	2	Y	-0-			129
*03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	Y	-0-			129
CHAMBERS, FRANK M.			WELL #: 6		RRCID -> 118404		COMPL. DATE 09/26/1985			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		705	RRCID ->	144423	COMPL. DATE	01/15/1993	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9678 - 10537		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		434 N	297	-0-	-137	-0-	31 1	266 2	Y	-0-				168
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30 1	407 2	Y	-0-				168
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	31 1	367 2	Y	-0-				168
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	31 1	295 2	Y	-0-				168
02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	28 1	350 2	Y	-0-				168
*03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	31 1	349 2	Y	-0-				168

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		1081	RRCID ->	145515	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	12470	PERF.	10515 - 10582		
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-				149
11		1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771 2		N	-0-				149
12		1891 N	1833	-0-	-58	-0-	1833 2		N	-0-				149
01		1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825 2		N	-0-				149
*02		1652 N	1584	-0-	-68	-0-	1467 2	117 9	N	106				255
*03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-	196 1			59

FLOWERS C		WELL #:		406	RRCID ->	147563	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9720 - 10050		
10		1395 N	768	-0-	-627	-0-	31 1	737 2	Y	-0-				129
11		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	30 1	1483 2	Y	-0-				129
12		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	31 1	1426 2	Y	-0-				129
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	31 1	1358 2	Y	-0-				129
02		1372 N	1257	-0-	-115	-0-	28 1	1229 2	Y	-0-				129
03		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	31 1	1371 2	Y	-0-				129

FLOWERS A		WELL #:		604	RRCID ->	147568	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9720 - 10517		
10		330 N	330	-0-	-0-	-0-	31 1	299 2	Y	-0-				79
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	30 1	296 2	Y	-0-				79
12		310 N	308	-0-	-2	-0-	31 1	269 2	Y	7	7 1			79
01		334 N	334	-0-	-0-	-0-	31 1	303 2	Y	-0-				79
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	28 1	258 2	Y	-0-				79
*03		316 N	316	-0-	-0-	-0-	31 1	285 2	Y	-0-				79

FLOWERS, VERNON M.		WELL #:		1	RRCID ->	147974	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	12238	PERF.	9684 - 10449		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FLOWERS A		WELL #:		704	RRCID ->	148599	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9762 - 10525		
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		Y	-0-				45
11		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1118 2	1 9	Y	1				46
12		1147 N	1134	-0-	-13	-0-	1132 2	2 9	Y	2	2 1			46
01		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1115 2	7 9	Y	6	1 8			51
02		1036 N	847	-0-	-189	-0-	847 2		Y	-0-				51
*03		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 2	7 9	Y	6	3 1			54

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
FLOWERS TRUST		WELL #:		308	RRCID ->	149917	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9842 - 10560					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		992 N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					35
11		960 N	950	-0-	-10	-0-	944	2		6	9	N	5				40
12		992 N	967	-0-	-25	-0-	967	2				N	-0-				40
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2				N	-0-				40
02		896 N	685	-0-	-211	-0-	685	2				N	-0-				40
*03		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	989	2		42	9	N	38				78

FLOWERS-LISTON		WELL #:		1	RRCID ->	151929	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10535 - 10700
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEBB, LOIS		WELL #:		3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609	
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	728	2	21	9	N	19	161
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	694	2	13	9	N	12	173
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	N	14	187
01	620	N	512	-0-	-108	-0-	504	2	8	9	N	7	194
02	560	N	260	-0-	-300	-0-	248	2	12	9	N	11	20
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	2			N	-0-	20

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676	
10	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1099	2	14	9	N	13	88
11	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1163	2	4	9	N	4	92
12	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	1145	2	20	9	N	18	110
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	961	2	4	9	N	4	114
02	1092	N	970	-0-	-122	-0-	955	2	15	9	N	14	128
03	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1109	2	26	9	N	24	152

WEBB, LOIS		WELL #:		8083	RRCID ->	160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540	
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2059	2	11	9	N	10	85
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-	85
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-	85
01	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	2018	2			N	-0-	85
02	1876	N	1800	-0-	-76	-0-	1800	2			N	-0-	85
03	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	1958	2			N	-0-	85

MAHLER, FIELDS		WELL #:		4098	RRCID ->	163164	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9350 - 9988
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FLOWERS C		WELL #: 606		RRCID -> 163170		COMPL. DATE 06/01/1996			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-			127
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			127
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-			127
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-			127
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-			127
*03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	2	1	9	Y	1	1	1	127

FLOWERS C		WELL #: 806		RRCID -> 163830		COMPL. DATE 07/16/1996			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780					
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-			137
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			137
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			137
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			137
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-			137
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			137

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #: 6065		RRCID -> 164424		COMPL. DATE 05/08/1997			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350					
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			12
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			12
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			12
01	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-			12
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-				N	-0-			12
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-				N	-0-			12

FLOWERS TRUST		WELL #: 608		RRCID -> 164724		COMPL. DATE 07/21/1997			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230					
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			89
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	578	2	37	9	N	34			123
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	N	8			131
01	589 N	393	-0-	-196	-0-	389	2	4	9	N	4			135
02	588 N	207	-0-	-381	-0-	205	2	2	9	N	2			137
03	589 N	241	-0-	-348	-0-	238	2	3	9	N	3			140

MOORE, W. H.		WELL #: 4		RRCID -> 164873		COMPL. DATE 08/19/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #: 905		RRCID -> 166281		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 15005 PERF.10272 - 10370					
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	31	1	294	2	Y	1			102
						1	9							
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	30	1	286	2	Y	-0-			102
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y	1	1	1	102
						1	9							
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	3			105
						3	9							
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	Y	-0-			105
*03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	13	4	1	114
						14	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056											
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	925	2	N	-0-		89
11	930 N	917	-0-	-13	-0-	911	2	N	5		94
12	930 N	880	-0-	-50	-0-	874	2	N	5		99
01	930 N	773	-0-	-157	-0-	771	2	N	2		101
02	868 N	639	-0-	-229	-0-	633	2	N	6		106
03	868 N	717	-0-	-151	-0-	714	2	N	3		109

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510											
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-		87
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	179	2	N	22		109
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	166	2	N	4		113
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	77	2	N	4		117
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	263	2	N	8		124
*03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	192	2	N	4		128

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763											
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	64	2	N	26		110
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-		110
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		110
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		110
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	62	2	N	37		147
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	N	2	122 1	27

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261											
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-		28
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2	N	-0-		28
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2	N	-0-		28
01	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		28
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	N	-0-		28
*03	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	-0-		28

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624											
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	24		89
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	19		108
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1377	2	N	21		129
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	16		145
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	20		165
*03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	22		187

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAHLER WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A											
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		7
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		7
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		7
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502		RRCID -> 171855		COMPL. DATE 12/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10735				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2		N	-0-			33
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			33
12	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2		N	-0-			33
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2		N	-0-			33
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			33

EARP		WELL #:		1059		RRCID -> 172099		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 15334 PERF.10464 - 10584				
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			63
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			63
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			63
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			63
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			63
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			63

MOORE, W.H.		WELL #:		7064		RRCID -> 172185		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10270 - 10530				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602		RRCID -> 172703		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10560 - 10580				
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			18
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			18
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			18
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			18
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2		N	-0-			18
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			18

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702		RRCID -> 173515		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10766 PERF.10452 - 10605				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1		RRCID -> 174107		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081		RRCID -> 174464		COMPL. DATE 03/27/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 703		RRCID -> 174566	COMPL. DATE 07/06/1999	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10480	- 10501				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-			70
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	249	2		9 9	N	8			78
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-			78
01	248 N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-			78
02	252 N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-			78
03	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-			78

WEBB, LOIS		WELL #: 9083		RRCID -> 174993		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800			PERF. 9835 - 10634		
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1481	2	24	9	N	22			134
11	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1437	2	20	9	N	18			152
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25	9	N	23			175
01	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	1414	2	17	9	N	15			190
02	1372 N	1326	-0-	-46	-0-	1313	2	13	9	N	12			202
03	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1406	2	14	9	N	13	194	1	21

FLOWERS TRUST		WELL #: 508H		RRCID -> 191543		COMPL. DATE 04/12/2016			TOTAL DEPTH 10214			PERF. 9545 - 12160		
10	1519 N	1416	-0-	-103	-0-	1340	2	76	9	N	69			416
11	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1390	2	44	9	N	40			456
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1439	2	47	9	N	43	188	1	311
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	2	30	9	N	27			338
02	1344 N	1295	-0-	-49	-0-	1263	2	32	9	N	29			367
03	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1396	2	26	9	N	24			391

CAMPBELL RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 199995		COMPL. DATE 01/05/2004			TOTAL DEPTH 11200			PERF.10684 - 10922		
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-			-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	775 N	736	-0-	-39	-0-	14	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	650	-0-	-22	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
03	713 N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 3		RRCID -> 201771		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 11825			PERF. 9892 - 10740		
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-			78
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2	2	1	78
12	992 N	974	-0-	-18	-0-	5	1	967	2	Y	2	2	1	78
						2	9							
01	1085 N	444	-0-	-641	-0-	444	2			Y	-0-			78
02	980 N	87	-0-	-893	-0-	87	2			Y	-0-			78
03	961 N	576	-0-	-385	-0-	573	2	3	9	Y	3	3	8	78

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 4		RRCID -> 202296		COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 11200			PERF. 9810 - 10978		
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1023	2	2	9	N	2	2	1	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1077	2	N	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	12	1	1009	2	N	-0-			-0-
02	952 N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	937	-0-	-148	-0-	934	2	3	9	N	3	3	8	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056								
CARLHIGH-COFFEE 12			WELL #:	1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 - 11074
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 36			WELL #:	5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	Y	-0-			-0-
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	2	2	1	-0-
						2	9					
01	3028 N	3028	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
02	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	Y	-0-			-0-
*03	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2427	2	Y	3	3	8	-0-

CAMPBELL RANCH 13			WELL #:	6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	Y	-0-			84
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	898	2	Y	2	2	1	84
						2	1					
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	1	1	1	84
						1	9					
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			84
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	Y	-0-			84
*03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	986	2	Y	3	3	8	84

CAMPBELL RANCH 11			WELL #:	1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	Y	-0-			25
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2245	2	Y	13	3	8	35
						2404	2	Y	7			42
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	3003	2	Y	1	1	8	42
01	3004 N	3004	-0-	-0-	-0-	2104	2	Y	3			45
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	1442	2	Y	3			48
03	1674 N	1445	-0-	-229	-0-							

CAITLIN-ABRAHAM 13			WELL #:	1	RRCID ->	204341	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9808 - 11004
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	-0-			-0-
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	2	2	1	-0-
						2	1					
12	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	2	1	N	2	2	1	-0-
						2	9					
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	14	1	N	-0-			-0-
02	1260 N	947	-0-	-313	-0-	10	1	N	-0-			-0-
*03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	3	3	8	-0-

VOLLMERT 1			WELL #:	1	RRCID ->	204804	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	11751	PERF.	10430 - 10992
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	798	2	Y	5	5	8	-0-
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	894	2	Y	4	4	8	-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	Y	-0-			-0-
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	2	Y	1	1	8	-0-
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615	2	Y	-0-			-0-
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2						15
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1732 2	6 9	N	5	5 1		15
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	5 1	2351 2	N	3	3 1		15
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	3 9						15
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	14 1	2945 2	N	-0-			15
*03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2298 2			-0-			15
						2573 2	6 9	N	5	5 8		15

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430			
10	558 X	94	-0-	-464	-0-	90 2	4 9	Y	4			86
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26 2		Y	-0-	63 1		23
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			23
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		Y	-0-			23
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			23
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			23

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418			
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	207 2	22 9	Y	20			90
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	92 2	17 9	Y	15	105 1		-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-			-0-

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268			
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-			100
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-			100
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		Y	-0-			100
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-			100
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		Y	-0-			100
*03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-			100

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982			
10	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	1010 2	1 9	N	1	163 1		8
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	973 2	1 9	N	1	1 1		8
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	998 2	6 9	N	5	1 1		12
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	2 1	1341 2	N	41			53
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	45 9						53
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	836 2	8 9	N	-0-	7 8		53
						1040 2			7			53

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660			
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2312 2	64 9	Y	58	1 8		167
11	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2084 2	53 9	Y	48			215
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2709 2	43 9	Y	39	176 1		78
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2537 2	26 9	Y	24			102
02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2066 2	25 9	Y	23			125
*03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2724 2	39 9	Y	35			160

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS B		WELL #:		1305	RRCID ->	209740	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9546 - 10306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		1	RRCID ->	209741	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11972	PERF.	10060 - 11322	
10	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	2813	2	52	9	Y	47	8 8	47
11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2779	2	41	9	Y	37	9 8	75
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2906	2	30	9	Y	27		102
01	3100 N	3155	-0-	55	55	3111	2	44	9	Y	40	1 8	141
02	2795 N	2740	-0-	-55	-55	2703	2	37	9	Y	34		175
*03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	183 1	28

MENDOTA RANCH 51B		WELL #:		2	RRCID ->	211039	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	10640 - 10850	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	211041	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	10316 - 11550	
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6		30
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	Y	17	2 8	45
12	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1082	2	25	9	Y	23		68
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1233	2	20	9	Y	18	2 8	84
02	1092 N	983	-0-	-109	-0-	968	2	15	9	Y	14		98
*03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	Y	16		114

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	211045	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10130 - 11400	
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	Y	22	7 8	138
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	321	2	25	9	Y	23	3 8	158
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	338	2	13	9	Y	12		170
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	336	2	24	9	Y	22	1 8	191
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	279	2	10	9	Y	9	173 1	27
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	327	2	14	9	Y	13		40

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		4	RRCID ->	211046	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10312 - 11664	
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1989	2	20	9	Y	18	7 8	58
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1854	2	20	9	Y	18	3 8	73
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1854	2	14	9	Y	13		86
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	2	15	9	Y	14	1 8	99
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	Y	12		111
*03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3		114

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211127	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4392 - 4850	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS D		WELL #: 1007		RRCID -> 211359		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1411	2	12	9	Y	11		43
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1369	2	10	9	Y	9		52
12	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	1340	2	8	9	Y	7		59
01	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	2	1	1124	2	Y	7		66
							8	9						
02	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1090	2	7	9	Y	6		72
03	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8	9	Y	7	2 1	77

FLOWERS C		WELL #: 1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980					
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-		-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	1	-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	2	Y	2	1	-0-
							2	9						
01	1333	N	994	-0-	-339	-0-	22	1	972	2	Y	-0-		-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-		-0-
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	1194	2	3	9	Y	3	8	-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900					
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-		-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	319	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	347	2	Y	-0-		-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	336	2	Y	-0-		-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-		-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1	8	-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005			TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646					
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-		-0-
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	374	2	2	9	Y	2	1	-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	411	2	Y	1	1	-0-
							1	9						
01	403	N	193	-0-	-210	-0-	20	1	173	2	Y	-0-		-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	6	1	303	2	Y	-0-		-0-
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	435	2	Y	3	8	-0-
							3	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS C		WELL #:		1606	RRCID ->	213043	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	10559	PERF.	9250 - 10328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3162 X	2972	-0-	-190	-0-	8	1	2964	2	Y	-0-			150
11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	8	1	2957	2	Y	33			183
						36	9							
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	2	Y	48	6	1	225
						53	9							
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	8	1	2876	2	Y	58	188	1	95
						64	9							
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	7	1	2220	2	Y	7			102
						8	9							
*03	3100 N	3333	-0-	233	233	8	1	3251	2	Y	67	20	1	149
						74	9							

ISAACS		WELL #:		2	RRCID ->	213510	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10167 - 10681		
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	516	2	10	9	N	9			162
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	337	2	9	9	N	8			170
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			170
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	223	2	9	9	N	8	141	1	37
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	N	4			41
03	806 N	513	-0-	-293	-0-	513	2			N	-0-			41

WIGGINS 9		WELL #:		1	RRCID ->	214424	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	10914 - 11688		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10418 - 11682		
10	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2295	2	18	9	Y	16	2	8	105
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2121	2	25	9	Y	23	2	8	126
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2122	2	24	9	Y	22			148
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	2	20	9	Y	18	1	8	165
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17			182
*03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2062	2	39	9	Y	35	183	1	34

CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10410 - 11679		
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1899	2	68	9	Y	62	1	8	134
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1817	2	54	9	Y	49	1	8	182
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1857	2	54	9	Y	49	179	1	52
01	1798 N	1758	-0-	-40	-0-	1729	2	29	9	Y	26	1	8	77
02	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	Y	21			98
*03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1913	2	51	9	Y	46			144

ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002 - 10509		
10	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2097	2	25	9	N	23	167	1	52
11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	1997	2	30	9	N	27			79
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2018	2	35	9	N	32			111
01	2046 N	2014	-0-	-32	-0-	1974	2	40	9	N	36			147
02	1848 N	1596	-0-	-252	-0-	1564	2	32	9	N	29			176
03	2046 N	1882	-0-	-164	-0-	1859	2	23	9	N	21			197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056														
WIGGINS 9			WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 12075 PERF.10892 - 11630							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

WIGGINS 9			WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10292 - 11690							
10	2015	N	2007	-0-	-8	-0-	2000	2	7	9	Y	6	2	8		27	
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	4	8		48	
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2023	2	25	9	Y	23				71	
01	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1857	2	15	9	Y	14	3	8		82	
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14				96	
03	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1841	2	15	9	Y	14				110	

WATERFIELD "A"			WELL #: 1		RRCID -> 217346		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474							
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				147	
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				147	
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				147	
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-				147	
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-				147	
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	114	1		33	

FLOWERS D			WELL #: 1107		RRCID -> 217755		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600							
10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3100	2	30	9	Y	27	169	1		22	
11	3030	X	2989	-0-	-41	-0-	2953	2	36	9	Y	33				55	
12	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	17	1	3016	2	Y	31	4	1		82	
							34	9									
01	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	31	1	2958	2	Y	31	3	1		110	
							34	9									
02	2884	X	2573	-0-	-311	-0-	28	1	2525	2	Y	18				128	
							20	9									
03	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	23	1	2828	2	Y	27	7	1		148	
							30	9									

MENDOTA RANCH 36			WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 11419 PERF. 9666 - 11070							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MENDOTA RANCH 36			WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9980 - 10928							
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	832	2	83	9	Y	75				135	
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	689	2	23	9	Y	21	16	1		140	
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	759	2	Y	15	15	1		140	
							17	9									
01	775	N	653	-0-	-122	-0-	12	1	641	2	Y	-0-				140	
02	672	N	506	-0-	-166	-0-	506	2			Y	-0-				140	
03	775	N	720	-0-	-55	-0-	683	2	37	9	Y	34	34	8		140	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006			TOTAL DEPTH 11466 PERF. 9670 - 10916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			17
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	1	17
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	1	1	1	17
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	1	9							17
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	14	1	274	2	Y	-0-			17
03	403 N	378	-0-	-25	-0-	309	2			Y	-0-			17
						375	2	3	9	Y	3	3	8	17

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		10		RRCID -> 218936		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666			
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	2	31	9	N	28			165
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			165
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			165
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			165
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			165
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			165

ISAACS 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 219045		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590			
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1168	2	6	9	N	5			216
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1219	2	20	9	N	18			234
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286	2	21	9	N	19	185	1	68
01	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1163	2	12	9	N	11			79
02	1148 N	727	-0-	-421	-0-	715	2	12	9	N	11			90
03	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1227	2	10	9	N	9			99

WIGGINS 54		WELL #:		4054		RRCID -> 219140		COMPL. DATE 05/06/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS B		WELL #:		1405		RRCID -> 219466		COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399			
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1370	2	Y	20			87
						22	9							
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	Y	-0-			87
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	2	2	1	87
						2	9							
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	Y	3	3	1	87
						3	9							
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1283	2	Y	-0-			87
*03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	Y	102	6	1	183
						112	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WEBB		WELL #:		4194	RRCID ->	220227	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9555 - 10035			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		802	RRCID ->	220571	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	10295 - 10649
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	1440	2			N	-0-	228
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1368	2	72	9	N	65	293
12	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1392	2	43	9	N	39	142
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1321	2	47	9	N	43	185
02	1344 N	1192	-0-	-152	-0-	1149	2	43	9	N	39	224
03	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1245	2	48	9	N	44	268

MENDOTA RANCH 51D		WELL #:		3	RRCID ->	221230	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	10110 - 11142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

POUNDS		WELL #:		2017	RRCID ->	222892	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10478 - 11952
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	112	1	2726	2	Y	15	3 8 190
						17	9					
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	36	1	2732	2	Y	5	3 8 192
						6	9					
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5	197
01	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2271	2	25	9	Y	23	3 8 217
02	2408 N	1821	-0-	-587	-0-	1818	2	3	9	Y	3	220
*03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	2991	2	45	9	Y	41	178 1 83

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		6062	RRCID ->	222917	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9646 - 10716
10	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1376	2	103	9	N	94	169
11	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	1337	2			N	-0-	169
12	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-	169
01	1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1397	2			N	-0-	169
02	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1194	2			N	-0-	169
03	1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274	2			N	-0-	169

CAMPBELL		WELL #:		6016	RRCID ->	223335	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10346 - 11688
10	620 N	612	-0-	-8	-0-	599	2	13	9	Y	12	70
11	600 N	547	-0-	-53	-0-	535	2	12	9	Y	11	81
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	817	2	21	9	Y	19	100
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1017	2	19	9	Y	17	117
02	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1032	2	17	9	Y	15	132
03	713 N	686	-0-	-27	-0-	645	2	41	9	Y	37	169

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		Y	-0-		18
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	998 2	2 9	Y	2	2 1	18
12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	2 1	807 2	Y	2	2 1	18
01	713 N	672	-0-	-41	-0-	2 9					
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	14 1	658 2	Y	-0-		18
*03	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-		18
						1567 2	3 9	Y	3	3 8	18

FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593		
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		236
11	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1362 2	45 9	N	41		277
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1432 2	8 9	N	7		284
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1295 2	4 9	N	4		288
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1157 2	2 9	N	2		290
*03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252 2	9 9	N	8	193 1	105

PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762		
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2387 2	91 9	Y	83	174 1	89
11	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2330 2	81 9	Y	74	5 8	158
12	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	18 1	2388 2	Y	92		250
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	101 9					
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2406 2	34 9	Y	31		281
*03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2094 2	13 9	Y	12		293
						2321 2	18 9	Y	16		309

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676		
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	756 2	56 9	Y	51		182
11	720 N	577	-0-	-143	-0-	541 2	36 9	Y	33	189 1	26
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	723 2	13 9	Y	12		38
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-		38
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		38
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	701 2		Y	-0-		38

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 6063		RRCID -> 224403		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 3032		RRCID -> 224673	COMPL. DATE 12/10/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10618	- 11720			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	72	1	1734	2	Y	60		118
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	66	9	1775	2	Y	15	4 8	129
12	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	14	1			Y			129
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	17	9	1877	2	Y	2	2 8	129
02	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	4	1			Y			129
03	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	2	9	1509	2	Y	-0-		136
						7	1	8	9	Y	7		
						1751	2						
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10203 - 11096			
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1018	2	6	9	Y	5		67
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	Y	6	3 1	70
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	977	2	4	9	Y	4		74
01	1023 N	712	-0-	-311	-0-	2	1	666	2	Y	40		114
02	868 N	581	-0-	-287	-0-	44	9			Y			116
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	579	2	2	9	Y	2		116
						953	2	4	9	Y	4	4 8	
MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10116 - 11172			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9992 - 10868			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10146 - 11623			
10	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1439	2	133	9	Y	121	174 1	21
11	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1179	2	53	9	Y	48	22 8	47
12	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1011	2	26	9	Y	24		71
01	1581 N	984	-0-	-597	-0-	963	2	21	9	Y	19	10 8	80
02	1148 N	955	-0-	-193	-0-	942	2	13	9	Y	12		92
*03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	Y	21		113
POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10392 - 11684			
10	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1918	2	4	9	Y	4	3 8	108
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1818	2	10	9	Y	9	2 8	115
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1858	2	3	9	Y	3		118
01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1773	2	9	9	Y	8	1 8	125
02	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	1351	2	2	9	Y	2		127
03	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1510	2	21	9	Y	19		146

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		5011	RRCID ->	225183	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10598	- 11200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 52C		WELL #:		4	RRCID ->	225431	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9956	- 10900
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 11		WELL #:		6	RRCID ->	225436	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10071	- 11203
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-		33
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		33
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2		Y	-0-		33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		33
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2		Y	-0-		33
*03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		33

WIGGINS 9		WELL #:		4	RRCID ->	225437	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	11970	PERF.10354	- 11734		
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2335	2	44	9	Y	40	15 8	120	
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2343	2	46	9	Y	42	12 8	150	
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2404	2	24	9	Y	22		172	
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2227	2	47	9	Y	43	182 1	11 8	22
02	1932 N	1821	-0-	-111	-0-	1799	2	22	9	Y	20			42
03	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	2120	2	11	9	Y	10			52

CAMPBELL		WELL #:		1816	RRCID ->	225509	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10470	- 11710	
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2053	2	28	9	Y	25	4 8	59
11	1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1877	2	22	9	Y	20	2 8	77
12	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	2221	2	18	9	Y	16		93
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2249	2	20	9	Y	18	1 8	110
02	2044 X	1811	-0-	-233	-0-	1798	2	13	9	Y	12		122
*03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	Y	8		130

FLOWERS A		WELL #:		904	RRCID ->	225544	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10738	PERF. 9850	- 10620		
10	1767 N	1642	-0-	-125	-0-	1620	2	22	9	Y	20		117	
11	1710 N	1495	-0-	-215	-0-	1477	2	18	9	Y	16		133	
12	1643 N	1298	-0-	-345	-0-	2	1	1268	2	Y	25	3 1	155	
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	28	9							
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	Y	20	5 1	170	
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	22	9							
						28	1	1476	2	Y	33			203
						36	9							
						23	1	1690	2	Y	60	191 1	72	
						66	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2280	2	12	9	Y	11		43
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	14	1	2071	2	Y	52	4 1	91
12	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	57	9						
						18	1	2174	2	Y	31	4 1	118
01	2294 N	1454	-0-	-840	-0-	34	9						
						7	1	1445	2	Y	2		120
02	1988 N	1947	-0-	-41	-0-	2	9			Y	2		122
*03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3	3 8	122

COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646

*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145 1	30

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828

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

MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696

10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1383	2	23	9	Y	21	1 8	118
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	2 8	138
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1412	2	21	9	Y	19		157
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	2	24	9	Y	22		179
02	1204 N	727	-0-	-477	-0-	703	2	24	9	Y	22		201
03	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1177	2	18	9	Y	16	180 1	37

COFFEE 12 WELL #: 2 RRCID -> 228077 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192

10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	Y	9		117
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-		117
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6		123
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-		123
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6		129
*03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16		145

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4017		RRCID -> 228180	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF.10468	- 11772	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11740		PERF. 9831 - 11388	
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2185	2	6 9	Y	5	97
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	19	1	2098 2	Y	6	97
						7	9				
12	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2177	2	7 9	Y	6	95
01	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	7	1	1858 2	Y	-0-	95
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	1947	2	2 9	Y	2	97
03	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2101	2	45 9	Y	41	116

CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344 - 11698	
10	1519 N	1497	-0-	-22	-0-	1443	2	54 9	Y	49	157
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	894	2	40 9	Y	36	3
12	1953 N	983	-0-	-970	-0-	963	2	20 9	Y	18	21
01	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1245	2	22 9	Y	20	40
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20 9	Y	18	58
*03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29 9	Y	26	84

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10136 - 11464	
10	2325 N	2289	-0-	-36	-0-	2272	2	17 9	Y	15	47
11	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2212	2	23 9	Y	21	68
12	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	2258	2	30 9	Y	27	95
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2091	2	31 9	Y	28	123
02	2072 N	1919	-0-	-153	-0-	1897	2	22 9	Y	20	143
03	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	2066	2	31 9	Y	28	171

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10132 - 11308	
10	1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1379	2	1 9	Y	1	63
11	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1267	2	7 9	Y	6	68
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	11	1	1432 2	Y	5	71
						6	9				
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	14	1	1209 2	Y	1	72
						1	9				
02	1176 N	1011	-0-	-165	-0-	1011	2		Y	-0-	72
03	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43 9	Y	39	110

CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10334 - 11744	
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11 9	Y	10	132
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1631	2	29 9	Y	26	153
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24 9	Y	22	175
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22 9	Y	20	12
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19 9	Y	17	29
*03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20 9	Y	18	47

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10452	- 11100
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:		1916	RRCID ->	229598	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10376	- 11668
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1934	2	23 9	Y	21		49
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	2	21 9	Y	19	2 8	66
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31 9	Y	28		94
01	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	1764	2	15 9	Y	14	1 8	107
02	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1864	2	22 9	Y	20		127
*03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2027	2	42 9	Y	38		165

PABLO		WELL #:		9032	RRCID ->	230219	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600	- 11818
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1694	2	58 9	Y	53	3 8	112
11	1770 N	1448	-0-	-322	-0-	7 1		1351 2	Y	82	2 8	192
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	90 9		1927 2	Y	1		193
01	1767 N	1698	-0-	-69	-0-	4 1		1672 2	Y	20	1 8	212
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	22 9		7 1	Y	-0-		212
03	1829 N	1680	-0-	-149	-0-	1680	2	1498 2	Y	-0-		212

MENDOTA RANCH 15		WELL #:		2	RRCID ->	230250	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11962	PERF.10310	- 11656
10	868 N	512	-0-	-356	-0-	502	2	10 9	Y	9		22
11	720 N	551	-0-	-169	-0-	532	2	19 9	Y	17		39
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	531	2	12 9	Y	11		50
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	431	2	18 9	Y	16	1 8	65
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	390	2	11 9	Y	10		75
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	472	2	3 9	Y	3		78

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		12	RRCID ->	230334	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10088	- 11226
10	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2564	2	87 9	Y	79	179 1	69
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36 9	Y	33	3 1	99
12	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2581	2	52 9	Y	47	5 1	141
01	3100 N	3645	-0-	545	545	11 1		3625 2	Y	8		149
02	2494 N	1949	-0-	-545	-0-	1945	2	4 9	Y	4		153
03	2542 N	2221	-0-	-321	-0-	2210	2	11 9	Y	10	10 8	153

PABLO		WELL #:		5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10378	- 11744
10	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	72 1		2027 2	Y	49		118
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	54 9		14 1	Y	30	3 8	145
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	33 9		4 1	Y	15		160
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	17 9		11 1	Y	1		161
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1 9		7 1	Y	168	183 1	146
*03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	185 9		1988 2	Y	52		198

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 34		WELL #:		2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2106	2	46	9	Y	42		180
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2072	2	68	9	Y	62	178 1	64
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	2	24	9	Y	22	3 1	83
01	2108 N	1578	-0-	-530	-0-	7	1	1570	2	Y	1		84
						1	9						
02	1904 N	1818	-0-	-86	-0-	1784	2	34	9	Y	31		115
03	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1826	2	18	9	Y	16	9 8	122

WEBB 194		WELL #:		6		RRCID -> 232597		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10788 PERF.10147 - 10572		
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1576	2	11	9	N	10		96
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1482	2	23	9	N	21		117
12	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1421	2	18	9	N	16		133
01	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1403	2	15	9	N	14	52 1	95
02	1400 N	1314	-0-	-86	-0-	1300	2	14	9	N	13		108
03	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1360	2	15	9	N	14		122

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114		
10	14B2 EXT	3455	-0-	3455	19834	3444	2	11	9	Y	10		57
11	23311 X	3477	-0-	-19834	-0-	3151	2	326	9	Y	296	31 1	322
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3393	2	143	9	Y	130	30 1	422
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3920	2	70	9	Y	64	173 1	313
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-		313
*03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4158	2	61	9	Y	55	55 8	313

POUNDS 18		WELL #:		2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886		
10	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2285	2	29	9	Y	26	2 8	147
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	Y	4	2 8	149
12	2542 N	2356	-0-	-186	-0-	2350	2	6	9	Y	5		154
01	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2042	2	10	9	Y	9	1 8	162
02	2128 N	2095	-0-	-33	-0-	2091	2	4	9	Y	4		166
*03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2391	2	3	9	Y	3		169

POUNDS		WELL #:		5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #:		B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460		
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	772	2	17	9	Y	15	61 1	134
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	679	2	40	9	Y	36	2 8	168
12	775 N	641	-0-	-134	-0-	609	2	32	9	Y	29	173 1	24
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	584	2	1	9	Y	1		25
02	700 X	495	-0-	-205	-0-	495	2			Y	-0-		25
*03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-		25

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1525	2	15	9	Y	32
11		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11	9	Y	32
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25	9	Y	44
01		1519 N	1056	-0-	-463	-0-	7	1	959	2	Y	126
							90	9				
02		1372 N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2			Y	126
03		1519 N	1277	-0-	-242	-0-	1246	2	31	9	Y	126

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770												
10		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1286	2	13	9	N	172
11		1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1215	2	2	9	N	174
12		1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2			N	174
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1230	2	23	9	N	195
*02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	895	2	44	9	N	68
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	68
											NO RPT	

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046												
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	995	2	9	9	Y	27
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1028	2	23	9	Y	27
12		1240 N	810	-0-	-430	-0-	778	2	32	9	Y	35
01		992 N	919	-0-	-73	-0-	2	1	917	2	Y	35
02		980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2			Y	35
*03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	780	2	30	9	Y	35

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CAMPBELL WELL #: 4016 RRCID -> 234924 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448												
10		1643 N	1402	-0-	-241	-0-	1402	2			Y	97
11		1410 N	1365	-0-	-45	-0-	14	1	1348	2	Y	97
							3	9				
12		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	11	1	1458	2	Y	98
							7	9				
01		1302 N	1239	-0-	-63	-0-	7	1	1232	2	Y	98
02		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	98
*03		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1514	2	105	9	Y	180

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056														
MENDOTA RANCH 13		WELL #:		9	RRCID ->	235001	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4100 - 4510						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-						

ISAACS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	235638	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10082 - 10702						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-						

WIGGINS 9		WELL #:		6	RRCID ->	236081	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10330 - 11658						
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1853	2	94	9	Y	85	183	1	6	8	62	
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	36	9	Y	33	5	8			90	
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1832	2	34	9	Y	31					121	
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1924	2	53	9	Y	48	3	8			166	
02	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2584	2	14	9	Y	13	169	1			10	
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	1749	2	18	9	Y	16					26	

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		9	RRCID ->	236209	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10156 - 11164						
10	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	7	1	1480	2	Y	4					73	
							4	9										
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1428	2	64	9	Y	58	6	1			125	
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1474	2	Y	25	5	1			145	
							28	9										
01	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-					145	
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	1064	2			Y	-0-					145	
03	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	1106	2	6	9	Y	5	5	8			145	

CAMPBELL		WELL #:		2116	RRCID ->	236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	10406 - 11692						
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1294	2	47	9	Y	43	173	1	4	8	76	
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	2	28	9	Y	25	3	8			98	
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24	9	Y	22					120	
01	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1220	2	22	9	Y	20	3	8			137	
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10					147	
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3					150	

MENDOTA RANCH 10D		WELL #:		5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10290 - 11136						
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	Y	23	6	8			100	
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	454	2	23	9	Y	21	7	8			114	
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	760	2	13	9	Y	12					126	
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	487	2	25	9	Y	23	9	8			140	
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	418	2	11	9	Y	10					150	
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	413	2	11	9	Y	10					160	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
WIGGINS 9				WELL #:	5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10908 - 11626				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1390	2	34	9	Y	31	4	8			114
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312	2	35	9	Y	32	4	8			142
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1376	2	33	9	Y	30					172
01		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1286	2	31	9	Y	28	177	1	2	8	21
02		1204 N	715	-0-	-489	-0-	698	2	17	9	Y	15					36
03		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1298	2	15	9	Y	14					50

WIGGINS 9				WELL #:	7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11026 - 11718				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MENDOTA RANCH 10C				WELL #:	9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10182 - 11558				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGINS 9				WELL #:	8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10294 - 11806				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISAACS				WELL #:	3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9988 - 10482				
10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					84
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					84
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					84
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					84

CHAMBERS RANCH				WELL #:	3119	RRCID ->	238558	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782				
10		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					20
11		3000 N	6527	-0-	-1290	-0-		6527	2		Y	-0-					20
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	-0-		427			Y	-0-					20
01		427 N	-0-	-0-	-427	-0-					Y	-0-					20
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					20
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056								
MENDOTA RANCH 34				WELL #:	14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10106 - 11256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1798 N	1588	-0-	-210	-0-	1582 2	6 9	Y	5			95
11		1740 N	580	-0-	-1160	-0-	579 2	1 9	Y	1	1 1		95
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792 2	42 9	Y	38	1 1		132
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	11 1	2188 2	Y	3			135
							3 9						
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901 2	25 9	Y	23			158
03		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1819 2	6 9	Y	5	5 8		158

WATERFIELD				WELL #:	3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9668 - 10068
10		186 N	44	-0-	-142	-0-	1 1	43 2	Y	-0-			45
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 1	437 2	Y	37			82
							41 9						
12		279 N	124	-0-	-155	-0-	110 2	14 9	Y	13			95
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			95
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-			95
*03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	Y	12	3 1		104
							13 9						

FLOWERS D				WELL #:	1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9624 - 10552
10		1116 N	1103	-0-	-13	-0-	1073 2	30 9	Y	27	164 1		31
11		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1016 2	25 9	Y	23			54
12		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1050 2	13 9	Y	12			66
01		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1036 2	20 9	Y	18			84
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	971 2	26 9	Y	24			108
*03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125 2	14 9	Y	13	3 1		118

MENDOTA RANCH 10A				WELL #:	5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.	10060 - 11368
10		1085 N	994	-0-	-91	-0-	974 2	20 9	Y	18	4 8		97
11		1050 N	957	-0-	-93	-0-	939 2	18 9	Y	16	3 8		110
12		1240 N	1010	-0-	-230	-0-	997 2	13 9	Y	12			122
01		992 N	898	-0-	-94	-0-	879 2	19 9	Y	17	2 8		137
02		1036 N	718	-0-	-318	-0-	695 2	23 9	Y	21			158
03		1023 N	991	-0-	-32	-0-	972 2	19 9	Y	17			175

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10460 - 11354
10		651 N	639	-0-	-12	-0-	639 2		Y	-0-			-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	11 1	593 2	Y	9	1 1		8
							10 9						
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	14 1	730 2	Y	82			90
							90 9						
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	430 2	19 9	Y	17			107
03		496 N	485	-0-	-11	-0-	478 2	7 9	Y	6	1 8		112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 241690 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1798 N	1726	-0-	-72	-0-	1724	2	2	9	Y	2					100
11		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1713	2	3	9	Y	3		3	1		100
12		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1740	2	45	9	Y	41		6	1		135
01		1674 N	1362	-0-	-312	-0-	1356	2	6	9	Y	5					140
*02		1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1294	2	22	9	Y	20					160
*03		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1724	2	11	9	Y	10		10	8		160

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241719 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394

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

PABLO WELL #: 3210 RRCID -> 241721 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770

10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	Y	54					60
							59	9									
11	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	14	1	1669	2	Y	7					67
							8	9									
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	Y	2					69
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	7	1	1822	2	Y	68					137
							75	9									
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	7	1	1418	2	Y	35					172
							39	9									
03	1922	N	1389	-0-	-533	-0-	1382	2	7	9	Y	6					178

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670

10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					7
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					7
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					7
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2			N	-0-					7
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					7

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 242160 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246

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

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 19 RRCID -> 242165 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242

10	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	2912	2	125	9	Y	114					199
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2724	2	52	9	Y	47		183	1		63
12	3007	N	2942	-0-	-65	-0-	2935	2	7	9	Y	6		5	1		64
01	3007	N	2709	-0-	-298	-0-	7	1	2574	2	Y	116					180
							128	9									
02	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2284	2	54	9	Y	49					229
03	2945	N	1840	-0-	-1105	-0-	1819	2	21	9	Y	19		11	8		237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056											
MENDOTA RANCH 33C-W			WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10172 - 11405			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1426 N	1352	-0-	-74	-0-	14	1	1310	2	Y	25		95
							28	9						
11		1350 N	1342	-0-	-8	-0-	7	1	1186	2	Y	135	1 1	229
							149	9						
*12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1189	2	Y	175	3 1	401
							193	9						
*01		1333 N	1268	-0-	-65	-0-	14	1	1254	2	Y	-0-		401
*02		1204 N	1151	-0-	-53	-0-	11	1	1140	2	Y	-0-		401
03		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	7	1	1176	2	Y	8	6 8	403
							9	9						

FLOWERS B			WELL #: 1705		RRCID -> 242599		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9126 - 10230			
10		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5		178
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	Y	23		201
12		1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1490	2	28	9	Y	25	7 1	219
01		1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1383	2	30	9	Y	27	1 1	245
02		1400 N	1216	-0-	-184	-0-	1216	2			Y	-0-		245
03		1519 N	1262	-0-	-257	-0-	1229	2	33	9	Y	30	186 1	89

MENDOTA RANCH 34			WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10038 - 11370			
10		2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2839	2	103	9	Y	94		139
11		2610 N	2430	-0-	-180	-0-	7	1	2369	2	Y	49	6 1	182
							54	9						
12		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	7 1	182
01		2914 N	2577	-0-	-337	-0-	43	1	2532	2	Y	2		184
							2	9						
02		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2227	2	230	9	Y	209	181 1	212
03		2914 N	2579	-0-	-335	-0-	2556	2	23	9	Y	21	6 8	227

CAMPBELL			WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10404 - 11715			
10		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1560	2	20	9	Y	18	2 8	141
11		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1479	2	23	9	Y	21	1 8	161
12		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1480	2	17	9	Y	15		176
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	1 8	190
02		1316 X	1181	-0-	-135	-0-	1168	2	13	9	Y	12		202
03		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1384	2	18	9	Y	16		218

ISAACS			WELL #: 5		RRCID -> 244261		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10024 - 10485			
10		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1721	2	30	9	N	27		138
11		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1671	2	33	9	N	30		168
12		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1681	2	23	9	N	21		189
01		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1663	2	28	9	N	25	169 1	45
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491	2	24	9	N	22		67
*03		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1594	2	21	9	N	19		86

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11747		PERF.10334 - 11546	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2139 N	2125	-0-	-14	-0-	2077	2	48	9	Y	44	95
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	18	1	2037	2	Y	68	159
							75	9					
12		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	29	1	2071	2	Y	79	233
							87	9					
01		2108 N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2047	2	Y	-0-	233
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1832	2	136	9	Y	124	357
*03		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2097	2	15	9	Y	14	370

MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11866		PERF.10620 - 11727	
10		1364 N	1069	-0-	-295	-0-	1048	2	21	9	Y	19	184
11		1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1073	2	22	9	Y	20	204
12		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15	219
01		1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1032	2	12	9	Y	11	230
02		1008 N	842	-0-	-166	-0-	827	2	15	9	Y	14	244
*03		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	76

MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11911		PERF.10586 - 11863	
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2193	2	70	9	Y	64	24
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2066	2	28	9	Y	25	48
12		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2270	2	33	9	Y	30	78
01		2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2014	2	43	9	Y	39	116
02		1960 N	1703	-0-	-257	-0-	1669	2	34	9	Y	31	147
03		2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2040	2	58	9	Y	53	20

CAMPBELL		WELL #:		7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 11918		PERF.10540 - 11816	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18

PABLO		WELL #:		7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 11917		PERF.10554 - 11757	
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	72	1	1275	2	Y	-0-	23
11		1350 N	1215	-0-	-135	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-	23
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-	23
01		1240 N	1016	-0-	-224	-0-	4	1	1012	2	Y	-0-	23
02		1120 N	892	-0-	-228	-0-	7	1	866	2	Y	17	40
							19	9					
03		1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			Y	-0-	40

ISAACS "B"		WELL #:		4		RRCID -> 246518		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9962 - 10527	
10		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	17
11		690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-	17
12		682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-	17
01		682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-	17
02		616 N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-	17
03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 POUNDS 18 WELL #: 3 RRCID -> 246565 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1457 N	1259	-0-	-198	-0-	1249 2	10 9	Y	9	1 8		165
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1387 2	6 9	Y	5	1 8		169
12	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1246 2	3 9	Y	3			172
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505 2	1 9	Y	1	1 8		172
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2		Y	-0-			172
*03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		Y	-0-			172

CAMPBELL WELL #: 2316 RRCID -> 247507 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11670

10	1209 N	1125	-0-	-84	-0-	1115 2	10 9	Y	9	112 1	2 8	12
11	1170 N	945	-0-	-225	-0-	943 2	2 9	Y	2	2 8		12
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139 2		Y	-0-			12
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1012 2	1 9	Y	1	1 8		12
02	1036 X	796	-0-	-240	-0-	796 2		Y	-0-			12
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104 2		Y	-0-			12

FLOWERS B WELL #: 1605 RRCID -> 247603 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480

10	1395 N	1232	-0-	-163	-0-	1231 2	1 9	Y	1			55
11	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1126 2	15 9	Y	14			69
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1242 2	22 9	Y	20	3 1		86
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278 2	3 9	Y	3			89
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-			89
*03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1242 2	76 9	Y	69	43 1		115

BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584

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

PABLO WELL #: 1432 RRCID -> 248273 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 11929 PERF.10686 - 11890

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			58

MENDOTA RANCH 15 WELL #: 4 RRCID -> 248776 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11914 PERF.10520 - 11783

10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1054 2	13 9	Y	12	1 8		20
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1024 2	15 9	Y	14			34
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1038 2	12 9	Y	11			45
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040 2	17 9	Y	15			60
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909 2	11 9	Y	10			70
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2	6 9	Y	5			75

CAMPBELL WELL #: 1116 RRCID -> 249370 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10550 - 11895

10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			142
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-			142
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		Y	-0-			142
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			142
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			142
*03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586 2	2 9	Y	2			144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
ISAACS "C" 196			WELL #: 4H		RRCID -> 249470		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE		EOM BALANCE
10	2240 X	2240 -0- -0- -0-	248 1 1952 2 N						36			219
11	2166 X	2166 -0- -0- -0-	40 9 240 1 1869 2 N						52	185 1		86
12	2258 X	2258 -0- -0- -0-	57 9 248 1 1955 2 N						50			136
01	2139 N	1798 -0- -341 -0-	55 9 240 1 1530 2 N						25			161
02	1932 N	1694 -0- -238 -0-	28 9 224 1 1430 2 N						36			197
03	2139 N	2034 -0- -105 -0-	40 9 248 1 1743 2 N						39	162 1		74
			43 9									
FLOWERS A			WELL #: 1104		RRCID -> 250643		COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544		
10	1025 N	1025 -0- -0- -0-	1025 2						-0-			91
11	973 N	973 -0- -0- -0-	973 2						-0-			91
12	1054 N	1014 -0- -40 -0-	1011 2 3 9						3	3 1		91
01	1023 N	992 -0- -31 -0-	978 2 14 9						13	2 1		102
02	935 N	935 -0- -0- -0-	935 2						-0-			102
*03	1030 N	1030 -0- -0- -0-	1018 2 12 9						11	6 1		107
J.C. VOLLMERT			WELL #: 11		RRCID -> 250682		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547		
10	2263 N	2079 -0- -184 -0-	2039 2 40 9						36			172
11	2301 N	2301 -0- -0- -0-	2265 2 36 9						33			205
12	2222 N	2222 -0- -0- -0-	2186 2 36 9						33			238
01	2226 N	2226 -0- -0- -0-	2190 2 36 9						33			271
02	2156 N	1991 -0- -165 -0-	1958 2 33 9						30			301
03	2232 N	2168 -0- -64 -0-	2147 2 21 9						19	191 1		129
WEBB "T"			WELL #: 6		RRCID -> 250871		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
WATERFIELD "A"			WELL #: 6		RRCID -> 254233		COMPL. DATE 07/19/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							N	-0-		-0-
CAMPBELL 38			WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980			TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918		
10	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-							Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0- -0- -0- -0-							Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
FLOWERS-LISTON 62			WELL #:	10H	RRCID ->	264550	COMPL. DATE	06/19/2011	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10473 - 12874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3457 2	88 9	N	80			275
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2963 2	48 9	N	44			319
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2901 2	22 9	N	20	189 1		150
01		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2781 2	83 9	N	75			225
02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-			225
*03		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 2		N	-0-			225

VOLLMERT			WELL #:	429H	RRCID ->	265154	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	10277 - 12876	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ET AL			WELL #:	1897H	RRCID ->	266479	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9985	PERF.	10690 - 13000	
10		3565 X	3249	-0-	-316	-0-	248 1	2955 2	N	42			117
							46 9						
11		3180 X	3133	-0-	-47	-0-	240 1	2841 2	N	47			164
							52 9						
12		3844 X	3184	-0-	-660	-0-	248 1	2875 2	N	55	182 1		37
							61 9						
01		3844 X	3339	-0-	-505	-0-	248 1	3033 2	N	53			90
							58 9						
02		3472 X	2506	-0-	-966	-0-	212 1	2261 2	N	30			120
							33 9						
03		3255 X	2789	-0-	-466	-0-	248 1	2497 2	N	40			160
							44 9						

VOLLMERT, J. C.			WELL #:	13H	RRCID ->	267241	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	10200 - 12681	
10		2852 X	2779	-0-	-73	-0-	2779 2		N	-0-			249
11		2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2604 2	145 9	N	132			381
12		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2664 2	68 9	N	62	189 1		254
01		2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2528 2	84 9	N	76	191 1		139
02		2576 X	1836	-0-	-740	-0-	1834 2	2 9	N	2			141
03		2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2607 2	32 9	N	29			170

ISAACS 195			WELL #:	5H	RRCID ->	267464	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	10587 - 11526	
10		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	403 1	1005 2	N	-0-			164
11		1800 N	1688	-0-	-112	-0-	390 1	1177 2	N	110			274
							121 9						
12		1829 N	674	-0-	-1155	-0-	403 1	238 2	N	30	184 1		120
							33 9						
01		1395 N	427	-0-	-968	-0-	403 1	24 9	N	22			142
02		1568 N	373	-0-	-1195	-0-	364 1	9 9	N	8			150
03		682 N	446	-0-	-236	-0-	403 1	30 2	N	12			162
							13 9						

MENDOTA RANCH			WELL #:	595H	RRCID ->	267726	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	10478	PERF.	N/A	
10		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3489 2	15 9	N	14			337
11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3674 2	36 9	N	33	189 1		181
12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3753 2	40 9	N	36			217
01		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3052 2	9 9	N	8			225
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2934 2	2 9	N	2			227
*03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3316 2	11 9	N	10			237

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
WIGGINS 54		WELL #:		8H		RRCID -> 268672		COMPL. DATE 05/13/2013			TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		2480 N	2376	-0-	-104	-0-	-0-	2364	2	12	9	N	11	184	1		7
11		2460 N	2335	-0-	-125	-0-	-0-	2335	2			N	-0-				7
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2353	2	31	9	N	28				35
01		2387 N	2126	-0-	-261	-0-	-0-	1828	2	298	9	N	271				306
02		2184 N	1897	-0-	-287	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				306
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-					N	-0-				306

ISAACS 'C' 196		WELL #:		6H		RRCID -> 268834		COMPL. DATE 11/30/2012			TOTAL DEPTH 9986 PERF.10389 - 12275						
10		4216 X	3118	-0-	-1098	-0-	-0-	232	1	2833	2	N	48				257
11		4080 X	3202	-0-	-878	-0-	-0-	240	1	2915	2	N	43	189	1		111
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	4606	2	N	43				154
01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	3967	2	N	45				199
02		3416 X	3371	-0-	-45	-0-	-0-	224	1	3116	2	N	28				227
03		4309 X	2873	-0-	-1436	-0-	-0-	236	1	2592	2	N	41	174	1		94

ISAACS 'C' 196 SL		WELL #:		7H		RRCID -> 268842		COMPL. DATE 12/18/2012			TOTAL DEPTH 10100 PERF.10417 - 12437						
10		3083 N	3083	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2813	2	N	27				200
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	2277	2	N	40	170	1		70
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1203	2	N	44				114
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1709	2	N	56				170
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1138	2	N	26				196
*03		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2590	2	N	16	165	1		47

WIGGINS 54		WELL #:		7H		RRCID -> 268934		COMPL. DATE 05/07/2013			TOTAL DEPTH 10815 PERF.11204 - 14468						
10		3906 X	3841	-0-	-65	-0-	-0-	3841	2			N	-0-				17
11		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-				17
12		3906 X	3824	-0-	-82	-0-	-0-	3822	2	2	9	N	2				19
01		3906 X	2996	-0-	-910	-0-	-0-	2970	2	26	9	N	24				43
02		3528 X	3081	-0-	-447	-0-	-0-	3081	2			N	-0-				43
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	-0-					N	-0-				43

CHAMBERS "B"		WELL #:		410		RRCID -> 269993		COMPL. DATE 08/02/1984			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738						
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1063	2	N	8				143
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	N	10				153
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	2	N	19				172
01		1085 N	794	-0-	-291	-0-	-0-	21	9	756	2	N	6				178
02		980 N	807	-0-	-173	-0-	-0-	31	1	771	2	N	7				185
03		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	-0-	28	1			N	7				185
								8	9								
								31	1	1014	2	N	12	1	1		196

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		18H	RRCID ->	271112	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	9780 - 13082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6199	2	121	9	Y	110	174	1	83
11	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5977	2	139	9	Y	126			209
12	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6094	2	144	9	Y	131	200	1	140
01	5983 X	5726	-0-	-257	-0-	5574	2	152	9	Y	138	14	1	264
02	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5680	2	134	9	Y	122	177	1	209
03	5983 X	5850	-0-	-133	-0-	5708	2	142	9	Y	129	197	1	141

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		2HR	RRCID ->	271834	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL DEPTH	10369	PERF.	10914 - 15116		
10	8277 X	6753	-0-	-1524	-0-	228	1	6455	2	N	64	197	1	180
11	8010 X	5417	-0-	-2593	-0-	220	1	5114	2	N	75			255
12	7347 X	6268	-0-	-1079	-0-	248	1	5909	2	N	101	186	1	170
01	7347 X	4662	-0-	-2685	-0-	235	1	4335	2	N	84			254
02	6636 X	5545	-0-	-1091	-0-	200	1	5275	2	N	64			318
03	6758 X	5322	-0-	-1436	-0-	204	1	5049	2	N	63	164	1	217

WATERFIELD 'A'		WELL #:		9H	RRCID ->	272239	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	9993	PERF.	10345 - 15020		
10	5239 X	5048	-0-	-191	-0-	4946	2	102	9	N	93	176	1	112
11	5220 X	4962	-0-	-258	-0-	4863	2	99	9	N	90			202
12	5394 X	5020	-0-	-374	-0-	4911	2	109	9	N	99	167	1	134
01	5394 X	5055	-0-	-339	-0-	4952	2	103	9	N	94			228
02	4788 X	4683	-0-	-105	-0-	4603	2	80	9	N	73	181	1	120
03	5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4670	2	65	9	N	59	65	1	114

CHAMBERS "B"		WELL #:		310	RRCID ->	274303	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9166 - 9857		
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	31	1	75	2	N	-0-			170
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-			170
12	1116 N	263	-0-	-853	-0-	31	1	218	2	N	13			183
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	4	184	1	3
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	28	1	1500	2	N	-0-			3
*03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	2	N	-0-			3

FLOWERS A		WELL #:		204 L	RRCID ->	274375	COMPL. DATE	10/28/1978	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	9585 - 10671		
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHAMBERS, FRANK M.		//CONT.// 60462 500 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
		WELL #: 1228H		RRCID -> 276573		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 9977		PERF.10344 - 14473			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	7860	2	N	522	566	195
11	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	1020	1	7855	2	N	506	368	333
12	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1054	1	8390	2	N	506	548	291
01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	1020	1	8229	2	N	422	386	327
02	8288 X	8218	-0-	-70	-0-	952	1	6855	2	N	374	377	324
*03	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	1054	1	8742	2	N	509	577	256
MAHLER		WELL #:		7H	RRCID -> 276591	COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9932 - 15220			
10	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	775	1	8701	2	N	290	180	266
11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	750	1	8273	2	N	315	189	392
12	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	775	1	8362	2	N	346	353	385
01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	775	1	7997	2	N	311	361	335
02	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	700	1	6818	2	N	247	327	255
*03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	775	1	285	9	N	259	332	182
POUNDS 18		WELL #:		4SL	RRCID -> 276666	COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11633 - 15951			
10	52093 X	10201	-0-	-41892	-0-	149	1	9962	2	Y	82	3	172
11	11040 X	8828	-0-	-2212	-0-	144	1	8555	2	Y	117	4	285
12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	149	1	10651	2	Y	112	176	221
01	10106 X	9134	-0-	-972	-0-	149	1	8852	2	Y	121	180	158
02	9128 X	7894	-0-	-1234	-0-	62	1	7696	2	Y	124	185	97
03	10106 X	8927	-0-	-1179	-0-	8843	2	84	9	Y	76		173
POUNDS 18 SL		WELL #:		6H	RRCID -> 276811	COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10701 - 15357			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MCMORDIE 87		WELL #:		9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.10315	- 14500		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10		15615 X	15615	-0-	-0-	-0-	1228	1	13818	2	N	517	381 1	227
							569	9						
11		15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	1188	1	13829	2	N	690	564 1	353
							759	9						
12		16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	1228	1	14944	2	N	577	746 1	184
							635	9						
01		14779 X	14779	-0-	-0-	-0-	1194	1	13117	2	N	425	360 1	249
							468	9						
*02		12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	1075	1	11438	2	N	389	377 1	261
							428	9						
03		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT		261

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 7314	- 10713
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060	- 13055	
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	240	1	990	2	N	16	61	
						18	9						
11	1140 N	983	-0-	-157	-0-	216	1	764	2	N	3	64	
						3	9						
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	248	1	1227	2	N	15	79	
						17	9						
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	248	1	1296	2	N	22	101	
						24	9						
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	200	1	1259	2	N	34	135	
						37	9						
03	1488 N	262	-0-	-1226	-0-	240	1	22	9	N	20	73 1	82

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958	- 14304	
10	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	232	1	1434	2	N	70	212	
						77	9						
11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	240	1	1281	2	N	54	266	
						59	9						
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	224	1	880	2	N	32	298	
						35	9						
01	2387 X	1341	-0-	-1046	-0-	192	1	1121	2	N	25	169 1	154
						28	9						
02	2156 X	1291	-0-	-865	-0-	180	1	1070	2	N	37	191	
						41	9						
03	1736 X	1718	-0-	-18	-0-	244	1	1416	2	N	53	244	
						58	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
MENDOTA RANCH 63			WELL #:	8H	RRCID ->	280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	11625 - 14973	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	8618 X	7761	-0-	-857	-0-	496 1	7265 2	N		-0-			358
11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	480 1	6786 2	N		11			369
12	8587 X	7600	-0-	-987	-0-	496 1	7084 2	N		18			387
01	8587 X	6860	-0-	-1727	-0-	496 1	6332 2	N		29			416
02	7756 X	5019	-0-	-2737	-0-	448 1	4571 2	N		-0-			416
*03	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	496 1	8678 2	N		3	157 1		262

MENDOTA RANCH 63			WELL #:	9H	RRCID ->	280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10056	PERF.	10415 - 14951	
10	11067 X	6975	-0-	-4092	-0-	496 1	6068 2	N		374	183 1		518
11	10710 X	9352	-0-	-1358	-0-	480 1	8472 2	N		364	375 1		507
12	8308 X	6523	-0-	-1785	-0-	496 1	5828 2	N		181	372 1		316
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	496 1	7496 2	N		354	379 1		291
02	8736 X	4822	-0-	-3914	-0-	448 1	4052 2	N		293			584
03	9672 X	7349	-0-	-2323	-0-	496 1	6483 2	N		336	379 1		541

FLOWERS, VERNON M.			WELL #:	802	RRCID ->	282103	COMPL. DATE	01/26/1978	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9106 - 9552	
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N		-0-			98
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 2		N		-0-			98
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N		-0-			98
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N		-0-			98
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342 2		N		-0-			98
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	421 2	21 9	N		19			117

FLOWERS, VERNON M.			WELL #:	2	RRCID ->	283864	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	9352 - 10427	
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	468 2	47 9	N		43			164
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	175 2	33 9	N		30			194
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	184 2	43 9	N		39	190 1		43
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	144 2	46 9	N		42			85
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	147 2	41 9	N		37			122
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	170 2	39 9	N		35			157

MAHLER			WELL #:	1	RRCID ->	286546	COMPL. DATE	02/11/1980	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9851 - 9909	
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	160 2	6 9	N		5			21
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	154 2	8 9	N		7			28
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160 2	4 9	N		4			32
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	156 2	8 9	N		7			39
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141 2	3 9	N		3			42
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	151 2	8 9	N		7			49

CHAMBERS, FRANK M.			WELL #:	4	RRCID ->	286565	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	9666 - 9744	
10	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	1106 2	10 9	N		9			79
11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1095 2	21 9	N		19			98
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1105 2	12 9	N		11			109
01	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1057 2	14 9	N		13			122
02	1036 N	928	-0-	-108	-0-	909 2	19 9	N		17			139
03	1116 N	958	-0-	-158	-0-	947 2	11 9	N		10			149

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		5		RRCID -> 286566		COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		837 N	706	-0-	-131	-0-		694	2	12	9	N	11	180	1		27
11		905 N	905	-0-	-0-	-0-		875	2	30	9	N	27				54
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-		894	2	30	9	N	27				81
01		865 N	865	-0-	-0-	-0-		846	2	19	9	N	17				98
02		812 N	484	-0-	-328	-0-		480	2	4	9	N	4				102
03		899 N	682	-0-	-217	-0-		669	2	13	9	N	12				114

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851													
VOLLMERT TRUST		WELL #:		3031H		RRCID -> 246765		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945						
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-		635	3			N	-0-				158
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	3			N	-0-				158
12		620 N	610	-0-	-10	-0-		610	3			N	-0-				158
01		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3			N	-0-				158
*02		468 N	468	-0-	-0-	-0-		462	3	6	9	N	5				163
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				163

VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H		RRCID -> 246766		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088						
10		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-		1468	3			N	-0-				52
11		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594	3			N	-0-				52
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		1218	3			N	-0-				52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				52
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3			N	-0-				52
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				52

MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H		RRCID -> 247862		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391						
10		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-		2785	3	28	9	N	25				93
11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-		2896	3	26	9	N	24				117
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-		3237	3	20	9	N	18				135
01		3472 X	3268	-0-	-204	-0-		3249	3	19	9	N	17				152
02		2800 X	2298	-0-	-502	-0-		2284	3	14	9	N	13				165
03		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						N	NO RPT				165

VOLLMERT TRUST		WELL #:		2031H		RRCID -> 251461		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				33

MENDOTA RANCH SL		WELL #:		430H		RRCID -> 252376		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764						
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-				7
11		300 N	82	-0-	-218	-0-		82	3			N	-0-				7
12		279 N	82	-0-	-197	-0-		82	3			N	-0-				7
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	3			N	-0-				7
*02		133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3			N	-0-				7
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
VOLLMERT TRUST				WELL #:	531H	RRCID ->	266386	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10557	PERF.	10557 - 14900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7242 3	11 9	N		10			192
11		6900 X	6739	-0-	-161	-0-	6728 3	11 9	N		10			202
12		7006 X	6997	-0-	-9	-0-	6963 3	34 9	N		31			233
01		6944 X	6473	-0-	-471	-0-	6467 3	6 9	N		5			238
02		6552 X	5267	-0-	-1285	-0-	5267 3		N		-0-			238
03		7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N		NO RPT			238

MENDOTA RANCH 36				WELL #:	11H	RRCID ->	268478	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	11109 - 15089	
10		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7640 3	76 9	N		69	190 1		54
11		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6649 3	66 9	N		60			114
12		7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7808 3	112 9	N		102	194 1		22
01		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7615 3	62 9	N		56			78
*02		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6138 3	88 9	N		80			158
03		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			N		NO RPT			158

MENDOTA RANCH 36				WELL #:	12H	RRCID ->	268486	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10917 - 14588	
10		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4817 3	54 9	N		49			278
11		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4389 3	65 9	N		59			337
12		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4434 3	65 9	N		59	193 1		203
01		4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3620 3	57 9	N		52			255
02		4060 X	3784	-0-	-276	-0-	3701 3	83 9	N		75			330
03		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-			N		NO RPT			330

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				WELL #:	109333	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376 - 10982	
CAMPBELL				WELL #:	3									
*04		2280 N	2246	-0-	-34	-0-	2246 3		N		-0-			87
05		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2557 3	183 9	N		166	194 1		59
06		2490 N	2422	-0-	-68	-0-	2422 3		N		-0-			59
07		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3		N		-0-			59
08		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2494 3	211 9	N		192	192 1		59
09		2430 N	2098	-0-	-332	-0-	2054 3	44 9	N		40			99
10		2387 N	2187	-0-	-200	-0-	2187 3		N		-0-			99
11		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	45 1	2464 3	N		111	187 1		23
							122 9							
12		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	47 1	2445 3	N		-0-			23
01		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	47 1	2397 3	N		-0-			23
02		2436 N	2312	-0-	-124	-0-	42 1	2054 3	N		196	192 1		27
							216 9							
*03		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	47 1	2256 3	N		195	192 1		30
							215 9							

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	562560	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10791 - 11315	
ABRAHAM "40"				WELL #:	1									
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2	N		11			142
							12 9							
11		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30 1	1128 2	N		-0-			142
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	30 1	1043 2	N		3			145
							3 9							
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	31 1	1305 2	N		9			154
							10 9							
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	23 1	1156 2	N		5			159
							6 9							
*03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31 1	1141 2	N		7			166
							8 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA "40"		WELL #:		1		RRCID -> 200405		COMPL. DATE 03/04/2004			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	31 1	278 2	N	12				203
							13 9							
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	30 1	1088 2	N	21				224
							23 9							
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31 1	1189 2	N	18				242
							20 9							
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31 1	1432 2	N	20	193 1			69
							22 9							
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	23 1	317 2	N	3				72
							3 9							
*03		383 N	383	-0-	-0-	-0-	31 1	328 2	N	22				94
							24 9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921		RRCID -> 224696		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558			
10		1550 N	1449	-0-	-101	-0-	31 1	1400 2	N	16				95
							18 9							
11		1500 N	1408	-0-	-92	-0-	30 1	1354 2	N	22				117
							24 9							
12		1519 N	1424	-0-	-95	-0-	31 1	1379 2	N	13				130
							14 9							
01		1457 N	1284	-0-	-173	-0-	29 1	1222 2	N	30				160
							33 9							
02		1316 N	1080	-0-	-236	-0-	24 1	1026 2	N	27				187
							30 9							
03		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31 1	1373 2	N	20				207
							22 9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931		RRCID -> 225241		COMPL. DATE 02/02/2007			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10060 - 10522			
10		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	31 1	2124 2	N	26	192 1			71
							29 9							
11		2160 N	2145	-0-	-15	-0-	30 1	2075 2	N	36				107
							40 9							
12		2201 N	2166	-0-	-35	-0-	31 1	2107 2	N	25				132
							28 9							
01		2170 N	2020	-0-	-150	-0-	28 1	1956 2	N	33				165
							36 9							
02		2016 N	1687	-0-	-329	-0-	22 1	1632 2	N	30				195
							33 9							
03		2170 N	2026	-0-	-144	-0-	28 1	1972 2	N	24				219
							26 9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31		RRCID -> 227885		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10392 - 10610			
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	19 1	21 2	N	-0-				272
							7 1							
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	30 1	2075 2	N	-0-				272
							40 9							
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	19 1	41 2	N	-0-				272
							31 1	35 2	N	-0-				272
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	31 1	35 2	N	-0-				272
							12 1	29 2	N	-0-				272
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	12 1	29 2	N	-0-				272
							19 1	44 2	N	-0-				272
*03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	19 1	44 2	N	-0-				272

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #: 1934		RRCID -> 232433		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10040 - 10894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	806 N	712	-0-	-94	-0-	31 1	4 9	677 2	N		4			225
11	750 N	743	-0-	-7	-0-	30 1	39 9	674 2	N		35	185 1		75
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	31 1	6 9	696 2	N		5			80
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	28 1	2 9	688 2	N		2			82
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	24 1	17 9	572 2	N		15			97
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	31 1	8 9	678 2	N		7			104

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #: 1924		RRCID -> 234094		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10460 - 10842				
10	3069 X	3006	-0-	-63	-0-	31 1	24 9	2951 2	N		22	188 1		53
11	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	30 1	29 9	2859 2	N		26			79
12	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	31 1	36 9	2861 2	N		33			112
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	31 1	33 9	2822 2	N		30			142
02	2716 X	2539	-0-	-177	-0-	28 1	20 9	2491 2	N		18			160
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	31 1	41 9	2775 2	N		37			197

LESLIE WEBB ET AL "R"		WELL #: 1923		RRCID -> 235260		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10014 - 10834				
10	434 N	426	-0-	-8	-0-	31 1	20 9	375 2	N		18	184 1		96
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30 1	9 9	358 2	N		8			104
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	31 1	7 9	367 2	N		-0-			104
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	28 1	10 9	351 2	N		6			110
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	24 1	10 9	269 2	N		9			119
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	374 2	N		10			129

WEBB ET AL "P"		WELL #: 1901		RRCID -> 239450		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 10824		PERF. 9862 - 10620				
10	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31 1	32 9	1213 2	N		29			74
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	30 1	12 9	1194 2	N		11			85
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	31 1	28 9	1202 2	N		25			110
01	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	31 1	20 9	1125 2	N		18			128
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	28 1	17 9	1036 2	N		15			143
03	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	31 1	21 9	1079 2	N		19			162

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	31	1	1375	2	N	21			247
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	23	9	1341	2	N	30			277
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	30	1	1432	2	N	33	186	1	124
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	31	1	1317	2	N	23			147
02	1316 N	1207	-0-	-109	-0-	25	9	1157	2	N	20			167
03	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	28	1	1250	2	N	20			187
						22	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687		
10	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	31	1	1314	2	N	13			265
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	14	9	1229	2	N	9			274
12	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	30	1	1218	2	N	44	194	1	124
01	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	10	9	1161	2	N	28			152
02	1176 N	1109	-0-	-67	-0-	31	1	1057	2	N	22			174
03	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	31	9	1149	2	N	32			206
						28	1							
						24	9							
						31	1							
						35	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662		
10	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	31	1	1875	2	N	5			278
11	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	6	9	1795	2	N	16			294
12	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	30	1	1808	2	N	21	174	1	141
01	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	18	9	1805	2	N	20			161
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1694	2	N	20			181
03	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	22	9	1694	2	N	22			203
						28	1							
						22	9							
						31	1							
						24	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683		
10	1922 N	1879	-0-	-43	-0-	31	1	1836	2	N	11			113
11	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	12	9	1719	2	N	29			142
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	30	1	1740	2	N	21			163
01	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	32	9	1590	2	N	33			196
02	1652 N	1100	-0-	-552	-0-	31	1	1056	2	N	17			213
03	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	25	1	1416	2	N	17			230
						19	9							
						31	1							
						19	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10568	- 10732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	31	1	3399	2	N	30			169
11	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	33	9	30	1	N	31			200
12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	34	9	31	1	N	38			238
01	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	42	9	31	1	N	25			263
02	3136 X	3014	-0-	-122	-0-	31	1	28	1	N	44	187	1	120
03	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	28	9	48	9					
						31	1	31	1	N	27			147
						30	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10303	- 10660		
10	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	31	1	18	9	N	16			123
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	30	1	26	9	N	24			147
12	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	31	1	31	1	N	21			168
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	23	9	31	1	N	22			190
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	31	1	24	9	N	17			207
03	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	28	1	19	9	N	18			225
						31	1	20	9					

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10394	- 11800		
10	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	31	1	18	9	N	16	184	1	154
11	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	30	1	14	9	N	13			167
12	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	31	1	25	9	N	23			190
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	31	1	11	9	N	10			200
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	28	1	17	9	N	15			215
*03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	31	1	21	9	N	19			234

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10415	- 10812		
10	2325 N	2297	-0-	-28	-0-	31	1	39	9	N	35			208
11	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	30	1	37	9	N	34			242
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	31	1	52	9	N	47	190	1	99
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	31	1	34	9	N	31			130
02	2072 N	1878	-0-	-194	-0-	28	1	29	9	N	26			156
03	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	31	1	31	1	N	28			184
						31	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	31	1	2865	2	N	33			145
						36	9							
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	30	1	2762	2	N	42			187
						46	9							
12	2883 N	2750	-0-	-133	-0-	31	1	2672	2	N	43			230
						47	9							
01	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	31	1	2413	2	N	61	194	1	97
						67	9							
02	2604 N	2336	-0-	-268	-0-	28	1	2262	2	N	42			139
						46	9							
03	2759 N	2376	-0-	-383	-0-	31	1	2303	2	N	38			177
						42	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150		
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	31	1	1348	2	N	25			287
						28	9							
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	N	33			320
						36	9							
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	1977	2	N	64			384
						70	9							
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	28	1	1717	2	N	48			432
						53	9							
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	12			444
						13	9							
03	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	31	1	1539	2	N	9	172	1	281
						10	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588		
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	937	2	N	14			79
						15	9							
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	30	1	906	2	N	16			95
						18	9							
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	31	1	909	2	N	17			112
						19	9							
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	30	1	860	2	N	17			129
						19	9							
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	24	1	651	2	N	5			134
						6	9							
03	961 N	882	-0-	-79	-0-	31	1	834	2	N	15			149
						17	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636		
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	31	1	1055	2	N	2			79
						2	9							
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	N	5			84
						6	9							
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	31	1	1051	2	N	11			95
						12	9							
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	N	12			107
						13	9							
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	N	8			115
						9	9							
03	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	31	1	961	2	N	10			125
						11	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	31	1	1482	2	N	18			235
11	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	20	9	1584	2	N	15			250
12	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	30	1	1501	2	N	31			281
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	17	9	1534	2	N	40	190	1	131
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	31	1	1386	2	N	17			148
03	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	28	1	1308	2	N	21			169
						19	9							
						31	1							
						23	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712		
10	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	31	1	1282	2	N	30			254
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	33	9	1336	2	N	31			285
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	2	N	55			340
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	34	9	1247	2	N	75	186	1	229
02	1316 N	1244	-0-	-72	-0-	31	1	1182	2	N	31			260
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	61	9	1263	2	N	61	185	1	136
						28	1							
						34	9							
						31	1							
						67	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847		
10	3441 X	3153	-0-	-288	-0-	31	1	3025	2	N	88			247
11	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	97	9	2937	2	N	43			290
12	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	30	1	2981	2	N	91			381
01	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	47	9	2926	2	N	107	194	1	294
02	2856 X	2696	-0-	-160	-0-	31	1	2555	2	N	103	191	1	206
03	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	118	9	3031	2	N	79			285
						28	1							
						113	9							
						31	1							
						87	9							

FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660		
10	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	31	1	1692	2	N	20			104
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	22	9	1642	2	N	25			129
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	19			148
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	28	9	1659	2	N	26			174
02	1596 N	1546	-0-	-50	-0-	31	1	1497	2	N	19			193
03	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	21	9	1615	2	N	20			213
						21	9							
						31	1							
						22	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560															
FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1221 RRCID -> 254261 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10000 - 10401															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M		PROD	CODE	CODE	
10		2914 X	2587	-0-	-327	-0-	31	1	2506	2	N	45			246
							50	9							
11		2760 X	2480	-0-	-280	-0-	30	1	2399	2	N	46			292
							51	9							
12		2790 X	2532	-0-	-258	-0-	31	1	2444	2	N	52	195	1	149
							57	9							
01		2790 X	2515	-0-	-275	-0-	31	1	2427	2	N	52			201
							57	9							
02		2380 X	2271	-0-	-109	-0-	28	1	2193	2	N	45			246
							50	9							
03		2573 X	2420	-0-	-153	-0-	31	1	2346	2	N	39	193	1	92
							43	9							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 254268 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10614 - 10670															
10		2387 N	2314	-0-	-73	-0-	31	1	2283	2	N	-0-			197
							30	1	2183	2	N	-0-			197
11		2310 N	2213	-0-	-97	-0-	31	1	2237	2	N	6			203
							7	9							
12		2356 N	2275	-0-	-81	-0-	31	1	2168	2	N	12			215
							13	9							
01		2325 N	2212	-0-	-113	-0-	31	1	1686	2	N	18			233
							25	1	2092	2	N	27			260
02		2072 N	1731	-0-	-341	-0-	20	9							
03		2263 N	2153	-0-	-110	-0-	31	1							
							30	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 823 RRCID -> 254317 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10550 - 10646															
10		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	41	194	1	77
							45	9							
11		1680 N	1656	-0-	-24	-0-	30	1	1609	2	N	15			92
							17	9							
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	31	1	1726	2	N	49			141
							54	9							
01		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	31	1	1699	2	N	42			183
							46	9							
02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	28	1	1508	2	N	29			212
							32	9							
03		1736 N	1678	-0-	-58	-0-	31	1	1605	2	N	38			250
							42	9							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 824 RRCID -> 254685 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10462 - 10728															
10		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	21			222
							23	9							
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	2	N	19			241
							21	9							
12		1426 N	1423	-0-	-3	-0-	31	1	1366	2	N	24			265
							26	9							
01		1457 N	1321	-0-	-136	-0-	31	1	1269	2	N	19			284
							21	9							
02		1316 N	1131	-0-	-185	-0-	28	1	1075	2	N	25			309
							28	9							
03		1426 N	1285	-0-	-141	-0-	31	1	1236	2	N	16	175	1	150
							18	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
MOORE, W. H.		WELL #: 642		RRCID -> 258049		COMPL. DATE 03/02/2010				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10290 - 10730				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	929	-0-	-94	-0-	31	1	848	2	N	45			199
11	990 N	885	-0-	-105	-0-	50	9	812	2	N	39			238
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	43	9	839	2	N	40			278
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	31	1	828	2	N	61	195	1	144
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	67	9	734	2	N	41			185
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	28	1	811	2	N	41			226
						45	9							
ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #: 1942H		RRCID -> 258050		COMPL. DATE 03/26/2010				TOTAL DEPTH 9992 PERF.10232 - 11662				
10	3069 X	2428	-0-	-641	-0-	31	1	2367	2	N	27			269
11	2970 X	2306	-0-	-664	-0-	30	9	2241	2	N	33			302
12	3069 X	1913	-0-	-1156	-0-	29	1	1849	2	N	30	178	1	154
01	2883 X	1189	-0-	-1694	-0-	36	9	1144	2	N	13			167
02	2268 X	1196	-0-	-1072	-0-	31	1	1151	2	N	15			182
03	2418 X	1932	-0-	-486	-0-	14	9	1880	2	N	19			201
						28	1							
						17	9							
						31	1							
						21	9							
FLOWERS TRUST "A"		WELL #: 825		RRCID -> 258245		COMPL. DATE 04/21/2010				TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10746				
10	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	31	1	1522	2	N	35			219
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	39	9	1509	2	N	33			252
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	30	1	1535	2	N	18			270
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	36	9	1482	2	N	66	181	1	155
02	1484 N	1340	-0-	-144	-0-	31	1	1279	2	N	30			185
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	20	9	1367	2	N	27			212
						31	1							
						30	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #: 37H		RRCID -> 258647		COMPL. DATE 06/29/2010				TOTAL DEPTH 10660 PERF.11365 - 13980				
10	7378 X	7130	-0-	-248	-0-	31	1	7027	2	N	65			270
11	7110 X	6887	-0-	-223	-0-	72	9	6796	2	N	55			325
12	7192 X	7059	-0-	-133	-0-	30	1	6939	2	N	81	186	1	220
01	7192 X	6728	-0-	-464	-0-	61	9	6617	2	N	73			293
02	6468 X	5757	-0-	-711	-0-	31	1	5677	2	N	47			340
03	7130 X	5406	-0-	-1724	-0-	80	9	5307	2	N	62			402
						28	1							
						52	9							
						31	1							
						68	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST			WELL #:		87H	RRCID -> 258731		COMPL. DATE 07/09/2010			TOTAL DEPTH	9907 PERF.10458 - 13610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	31	1	2866	2	N	20		305
						22	9						
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	30	1	2901	2	N	20		325
						22	9						
12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	31	1	2977	2	N	2		327
						2	9						
01	2852 N	2118	-0-	-734	-0-	31	1	2085	2	N	2		329
						2	9						
02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	27	1	2604	2	N	140		469
						154	9						
*03	3100 N	3360	-0-	260	260	31	1	3201	2	N	116	174 1	411
						128	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1937H	RRCID -> 260345		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH	10086 PERF.10585 - 12080	

10	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	31	1	3425	2	N	95		369
						105	9						
11	3450 X	3427	-0-	-23	-0-	30	1	3302	2	N	86	179 1	276
						95	9						
12	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	31	1	3181	2	N	75		351
						83	9						
01	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	31	1	3163	2	N	68		419
						75	9						
02	3220 X	2923	-0-	-297	-0-	28	1	2836	2	N	54		473
						59	9						
03	3565 X	3192	-0-	-373	-0-	31	1	3086	2	N	68	183 1	358
						75	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #:		1938H	RRCID -> 260347		COMPL. DATE 10/08/2010			TOTAL DEPTH	10093 PERF.10461 - 12053	

10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	31	1	1842	2	N	32	179 1	246
						35	9						
11	1890 N	1858	-0-	-32	-0-	30	1	1787	2	N	37		283
						41	9						
12	1891 N	1806	-0-	-85	-0-	31	1	1739	2	N	33		316
						36	9						
01	1922 N	1792	-0-	-130	-0-	31	1	1728	2	N	30		346
						33	9						
02	1736 N	1499	-0-	-237	-0-	26	1	1443	2	N	27		373
						30	9						
03	1798 N	1479	-0-	-319	-0-	31	1	1420	2	N	25		398
						28	9						

MENDOTA RANCH			WELL #:		591H	RRCID -> 260362		COMPL. DATE 10/21/2010			TOTAL DEPTH	10600 PERF.11093 - 14776	

10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	31	1	138	2	N	-0-		388
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	30	1	119	2	N	-0-		388
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	31	1	111	2	N	-0-		388
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	31	1	95	2	N	-0-		388
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	2	N	-0-		388
*03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	2	N	-0-		388

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
MOORE, W. H.		WELL #: 643H		RRCID -> 262022		COMPL. DATE 02/10/2011		TOTAL DEPTH 10687		PERF.10935 - 12400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	31	1	3525	2	N	52		265
						57	9						
11	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	30	1	3467	2	N	50		315
						55	9						
12	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	31	1	3631	2	N	17		332
						19	9						
01	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	31	1	3628	2	N	64		396
						70	9						
02	3304 X	3298	-0-	-6	-0-	28	1	3189	2	N	74	199 1	271
						81	9						
03	3689 X	3386	-0-	-303	-0-	31	1	3304	2	N	46		317
						51	9						
MENDOTA RANCH		WELL #: 592H		RRCID -> 262217		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10725		PERF.11035 - 13232			
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-		455
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-		455
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-		455
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		455
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		455
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			N	-0-		455
FAIRFAX		WELL #: 3H		RRCID -> 262493		COMPL. DATE 05/18/2011		TOTAL DEPTH 9987		PERF.10379 - 13407			
10	4743 X	4278	-0-	-465	-0-	31	1	4167	2	N	73	182 1	222
						80	9						
11	4590 X	3999	-0-	-591	-0-	30	1	3888	2	N	74		296
						81	9						
12	4712 X	4335	-0-	-377	-0-	31	1	4219	2	N	77		373
						85	9						
01	4278 X	4260	-0-	-18	-0-	28	1	4135	2	N	88	184 1	277
						97	9						
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	25	1	3817	2	N	72		349
						79	9						
*03	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	31	1	4402	2	N	39		388
						43	9						
MOORE, W. H.		WELL #: 644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9789 - 10831			
10	3286 X	2948	-0-	-338	-0-	31	1	2821	2	N	87		383
						96	9						
11	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	30	1	2740	2	N	81	185 1	279
						89	9						
12	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	31	1	2797	2	N	108	195 1	192
						119	9						
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	31	1	2703	2	N	79		271
						87	9						
02	2660 X	852	-0-	-1808	-0-	28	1	760	2	N	58		329
						64	9						
03	2945 X	80	-0-	-2865	-0-	31	1	41	2	N	7		336
						8	9						
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10035		PERF.10472 - 12045			
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-	150 1	190
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-		190
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-		190
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-		190
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-		190
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-		190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 WEBB -A- WELL #: 1881H RRCID -> 262663 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9999 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	244	1	3293	2	N	33		197
11	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	36	9	2267	2	N	62		259
12	3100 X	2539	-0-	-561	-0-	68	9	2256	2	N	39		298
01	3100 X	1893	-0-	-1207	-0-	43	9	1644	2	N	20		318
02	2800 X	1891	-0-	-909	-0-	227	1	1652	2	N	26		344
03	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	22	9	2409	2	N	23	178 1	189
						210	1						
						29	9						
						268	1						
						25	9						

ISAACS, JOHN ET AL "G" WELL #: 21H RRCID -> 263479 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10286 - 13907

10	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-		369
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	121		490
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	133	9	2241	2	N	146	185 1	451
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	31	1	2556	2	N	124	194 1	381
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	161	9	1922	2	N	48		429
*03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	N	28		457
						136	9						
						28	1						
						53	9						
						31	1						
						31	9						

MENDOTA RANCH WELL #: 593H RRCID -> 264040 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10823 - 13686

10	248 N	216	-0-	-32	-0-	31	1	185	2	N	-0-		454
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-		454
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	31	1	182	2	N	-0-		454
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	31	1	157	2	N	-0-		454
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	28	1	146	2	N	-0-		454
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	31	1	163	2	N	-0-		454

FAIRFAX WELL #: 4H RRCID -> 264991 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 9704 PERF.10058 - 13557

10	4061 X	3823	-0-	-238	-0-	31	1	3696	2	N	87	173 1	268
11	3870 X	3729	-0-	-141	-0-	96	9	3581	2	N	107		375
12	3906 X	3738	-0-	-168	-0-	118	9	3582	2	N	114	178 1	311
01	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	125	9	3470	2	N	73	155 1	229
02	3472 X	3205	-0-	-267	-0-	31	1	3082	2	N	87		316
03	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	80	9	3421	2	N	89	172 1	233
						27	1						
						96	9						
						31	1						
						98	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
ARTHUR WEBB -B- WELL #: 1H RRCID -> 265033 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9960 - 13890													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

10	3906 X	3691	-0-	-215	-0-	31 1	103 9	3557 2	N	94	187 1	268	
11	3630 X	3500	-0-	-130	-0-	30 1	113 9	3357 2	N	103	192 1	179	
12	3689 X	3673	-0-	-16	-0-	31 1	130 9	3512 2	N	118		297	
01	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	31 1	112 9	3434 2	N	102	183 1	216	
02	3332 X	3171	-0-	-161	-0-	27 1	101 9	3043 2	N	92		308	
03	3689 X	3240	-0-	-449	-0-	31 1	96 9	3113 2	N	87	189 1	206	

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A" WELL #: 1222H RRCID -> 266619 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9724 PERF.10017 - 11795													
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	459 2	N	-0-		308	
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30 1	10 9	448 2	N	10		318	
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	31 1	10 9	430 2	N	9		327	
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31 1	17 9	479 2	N	15	178 1	164	
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	23 1	13 9	321 2	N	12		176	
*03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31 1	7 9	528 2	N	6		182	

WEBB -A- WELL #: 1882H RRCID -> 266621 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF.10478 - 13230													
10	3100 N	3550	-0-	450	958	241 1	76 9	3233 2	N	69		251	
11	3362 X	2404	-0-	-958	-0-	246 1	36 9	2122 2	N	33		284	
12	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	236 1	36 9	2230 2	N	33	173 1	144	
01	2945 X	1574	-0-	-1371	-0-	195 1	28 9	1351 2	N	25		169	
02	2660 X	1560	-0-	-1100	-0-	179 1	22 9	1359 2	N	20		189	
03	2945 X	1580	-0-	-1365	-0-	168 1	25 9	1387 2	N	23		212	

JOHN ISAACS ET AL "G" WELL #: 22H RRCID -> 267160 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 13949													
10	5859 X	1650	-0-	-4209	-0-	31 1	39 9	1619 2	N	-0-		353	
11	5220 X	3038	-0-	-2182	-0-	26 1	59 9	3012 2	N	-0-		353	
12	2511 X	1928	-0-	-583	-0-	31 1	28 9	1897 2	N	-0-		353	
01	2480 X	2456	-0-	-24	-0-	31 1	75 9	2386 2	N	35		388	
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	28 1	59 9	3405 2	N	54		442	
*03	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	31 1	75 9	4194 2	N	68		510	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	2201 N	2180	-0-	-21	-0-	31	1	2072	2	N	70		289
11	2130 N	2087	-0-	-43	-0-	77	9	1972	2	N	77		366
12	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	30	1	1960	2	N	74	186 1	254
01	2170 N	1957	-0-	-213	-0-	85	9	1852	2	N	67		321
02	1960 N	1667	-0-	-293	-0-	31	1	1578	2	N	55		376
03	2077 N	1898	-0-	-179	-0-	74	9	1803	2	N	58	168 1	266
						28	1						
						61	9						
						31	1						
						64	9						

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153	
10	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	75	187 1	174
11	3000 N	3087	-0-	87	87	83	9	2945	2	N	102		276
12	3088 N	3001	-0-	-87	-0-	30	1	2872	2	N	89	173 1	192
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	112	9	2814	2	N	73		265
02	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	31	1	2400	2	N	53	193 1	125
*03	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	98	9	3085	2	N	77		202
						80	9						
						24	1						
						58	9						
						31	1						
						85	9						

WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102	
10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	228	1	3039	2	N	44		389
11	3060 X	1733	-0-	-1327	-0-	48	9	1511	2	N	36	173 1	252
12	3162 X	2521	-0-	-641	-0-	182	1	2221	2	N	58		310
01	3162 X	2468	-0-	-694	-0-	40	9	2102	2	N	72		382
02	2856 X	2353	-0-	-503	-0-	236	1	2038	2	N	55	170 1	267
03	3162 X	2840	-0-	-322	-0-	64	9	2494	2	N	63		330
						287	1						
						79	9						
						254	1						
						61	9						
						277	1						
						69	9						

JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157	
10	899 N	6	-0-	-893	-0-	6	1			N	-0-		540
11	720 N	5	-0-	-715	-0-	5	1			N	-0-		540
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-		540
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-		540
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	9	N	24	371 1	193
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		193

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3844 X	3479	-0-	-365	-0-	31 1	3387 2	N	55			399
						61 9						
11	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	30 1	3247 2	N	51	188 1		262
						56 9						
12	3596 X	3166	-0-	-430	-0-	31 1	3077 2	N	53	186 1		129
						58 9						
01	3534 X	3296	-0-	-238	-0-	31 1	3185 2	N	73			202
						80 9						
02	3164 X	2687	-0-	-477	-0-	28 1	2607 2	N	47			249
						52 9						
03	3472 X	2646	-0-	-826	-0-	31 1	2549 2	N	60			309
						66 9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500
10	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	31 1	11695 2	N	70	187 1		276
						77 9						
11	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	30 1	10901 2	N	78			354
						86 9						
12	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	31 1	11037 2	N	85	198 1		241
						94 9						
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	31 1	10768 2	N	87			328
						96 9						
02	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	28 1	9377 2	N	71	197 1		202
						78 9						
03	10106 X	6663	-0-	-3443	-0-	31 1	6588 2	N	40			242
						44 9						

FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10867	- 14951
10	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	31 1	7124 2	N	37			403
						41 9						
11	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	30 1	7209 2	N	108	193 1		318
						119 9						
12	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	31 1	7649 2	N	93			411
						102 9						
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	31 1	7219 2	N	94			505
						103 9						
02	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	28 1	6242 2	N	95	371 1		229
						105 9						
*03	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	31 1	6764 2	N	27			256
						30 9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF. 9592	- 12980
10	1364 N	543	-0-	-821	-0-	31 1	512 2	N	-0-			213
						23 1	1363 2	N	-0-			213
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	31 1	2502 2	N	11			224
						12 9						
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	31 1	2502 2	N	11			224
						12 9						
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31 1	2600 2	N	25			249
						28 9						
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	28 1	1419 2	N	13			262
						14 9						
03	1798 N	750	-0-	-1048	-0-	31 1	709 2	N	9			271
						10 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600	-	14427
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3007	2	N	84	177	1	116
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	92	9	2945	2	N	74			190
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	81	9	2690	2	N	114	172	1	132
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	93			225
02	2044 X	1386	-0-	-658	-0-	102	9	15	1	N	52			277
*03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	57	9	31	1	N	85	175	1	187
						94	9							

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415	-	14107
10	5301 X	4735	-0-	-566	-0-	31	1	4619	2	N	77			240
11	5550 X	4166	-0-	-1384	-0-	85	9	4073	2	N	57			297
12	5735 X	3908	-0-	-1827	-0-	30	1	3836	2	N	37	196	1	138
01	5735 X	3393	-0-	-2342	-0-	63	9	31	1	N	34			172
02	4704 X	3095	-0-	-1609	-0-	41	9	31	1	N	34			206
03	4743 X	2360	-0-	-2383	-0-	31	1	27	1	N	34			233
						37	9	29	1	N	27			
						30	9							

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314	-	14286
10	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	31	1	4076	2	N	200	195	1	350
11	4320 X	4255	-0-	-65	-0-	220	9	3987	2	N	216	188	1	378
12	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	30	1	4409	2	N	221	387	1	212
01	4464 X	4247	-0-	-217	-0-	238	9	31	1	N	204	191	1	225
02	3976 X	3835	-0-	-141	-0-	243	9	31	1	N	170			395
03	4681 X	4218	-0-	-463	-0-	31	1	3620	2	N	194	377	1	212
						187	9	31	1	N				
						213	9							

ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.	10501	-	15381
10	7192 X	6994	-0-	-198	-0-	31	1	6752	2	N	192	180	1	219
11	6960 X	6748	-0-	-212	-0-	211	9	6524	2	N	176	175	1	220
12	7192 X	6828	-0-	-364	-0-	30	1	6575	2	N	202	174	1	248
01	7068 X	6469	-0-	-599	-0-	194	9	31	1	N	178	179	1	247
02	6328 X	5044	-0-	-1284	-0-	222	9	31	1	N	167	188	1	226
*03	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	31	1	4840	2	N	239	173	1	292
						184	9	31	1	N				
						263	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
10	3813 X	3761	-0-	-52	-0-	31 1	3628 2	N	93	196 1		201	
11	3690 X	3612	-0-	-78	-0-	102 9	30 1	N	87			288	
12	3813 X	3640	-0-	-173	-0-	96 9	31 1	N	80			368	
01	3751 X	3615	-0-	-136	-0-	88 9	31 1	N	95	190 1		273	
02	3388 X	3121	-0-	-267	-0-	105 9	28 1	N	75			348	
03	3751 X	3413	-0-	-338	-0-	83 9	31 1	N	75	189 1		234	
						83 9							
BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
10	6696 X	6075	-0-	-621	-0-	31 1	5857 2	N	170	177 1		218	
11	6000 X	5991	-0-	-9	-0-	187 9	30 1	N	177	181 1		214	
12	6200 X	6083	-0-	-117	-0-	195 9	31 1	N	172	175 1		211	
01	6200 X	5708	-0-	-492	-0-	189 9	31 1	N	167	177 1		201	
02	5600 X	5209	-0-	-391	-0-	184 9	28 1	N	174	173 1		202	
03	6200 X	5764	-0-	-436	-0-	191 9	31 1	N	142	173 1		171	
						156 9							
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
10	3627 X	3607	-0-	-20	-0-	31 1	3453 2	N	112	378 1		208	
11	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	123 9	30 1	N	124	183 1		149	
12	3627 X	3561	-0-	-66	-0-	136 9	31 1	N	124			273	
01	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	136 9	31 1	N	124			397	
02	3304 X	2972	-0-	-332	-0-	136 9	28 1	N	103	189 1		311	
03	3658 X	3247	-0-	-411	-0-	113 9	31 1	N	95	188 1		218	
						105 9							
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	- 13501	
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31 1	372 2	N	3			162	
11	3000 N	3236	-0-	236	236	3 9	30 1	N	257			419	
12	1842 N	1606	-0-	-236	-0-	283 9	22 1	N	75			494	
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	83 9	21 1	N	30	168 1		356	
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	33 9	17 1	N	50			406	
*03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	55 9	31 1	N	254	173 1		487	
						279 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	- 14966		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	31	1	1637	2	N	113	177	1	190
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	124	9	1614	2	N	110			300
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	30	1	1535	2	N	96	174	1	222
01	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	121	9	1456	2	N	83			305
02	1652 N	1378	-0-	-274	-0-	106	9	1267	2	N	80	173	1	212
03	1674 N	1446	-0-	-228	-0-	31	1	1335	2	N	74			286
						91	9							
						23	1							
						88	9							
						30	1							
						81	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	- 15100		
10	4278 X	4208	-0-	-70	-0-	31	1	4127	2	N	45			308
11	4140 X	4067	-0-	-73	-0-	50	9	3972	2	N	59	180	1	187
12	4216 X	3984	-0-	-232	-0-	30	1	3895	2	N	53			240
01	4216 X	3785	-0-	-431	-0-	65	9	3691	2	N	57			297
02	3808 X	3439	-0-	-369	-0-	31	1	3360	2	N	46	172	1	171
03	4216 X	3532	-0-	-684	-0-	58	9	3447	2	N	49			220
						28	1							
						51	9							
						31	1							
						54	9							

ISAACS '205'		WELL #:		1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834		
10	4991 X	4865	-0-	-126	-0-	31	1	4713	2	N	110			285
11	5250 X	4934	-0-	-316	-0-	121	9	4750	2	N	140	188	1	237
12	5425 X	5053	-0-	-372	-0-	30	1	4862	2	N	145	195	1	187
01	5425 X	5087	-0-	-338	-0-	154	9	4906	2	N	136			323
02	4592 X	3816	-0-	-776	-0-	31	1	3676	2	N	102			425
03	5084 X	4217	-0-	-867	-0-	150	9	4075	2	N	102	192	1	335
						28	1							
						112	9							
						30	1							
						112	9							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
10	2852 X	2538	-0-	-314	-0-	31	1	2448	2	N	54	171	1	246
11	2640 X	2469	-0-	-171	-0-	59	9	2365	2	N	67			313
12	2635 X	2566	-0-	-69	-0-	30	1	2460	2	N	68			381
01	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	74	9	2375	2	N	63	174	1	270
02	2296 X	2213	-0-	-83	-0-	31	1	2123	2	N	56			326
03	2573 X	2401	-0-	-172	-0-	75	9	2306	2	N	58			384
						69	9							
						62	9							
						31	1							
						64	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3596 X	3571	-0-	-25	-0-	31	1	3405	2	N	123			381
						135	9							
11	3480 X	3424	-0-	-56	-0-	30	1	3272	2	N	111	204	1	288
						122	9							
12	3596 X	3533	-0-	-63	-0-	31	1	3351	2	N	137	185	1	240
						151	9							
01	3596 X	3438	-0-	-158	-0-	31	1	3277	2	N	118	189	1	169
						130	9							
02	3248 X	3124	-0-	-124	-0-	28	1	2963	2	N	121			290
						133	9							
03	3565 X	3154	-0-	-411	-0-	31	1	3024	2	N	90	192	1	188
						99	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653		
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	28	1	681	2	N	99	187	1	236
						109	9							
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	18	1	978	2	N	125			361
						138	9							
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1131	2	N	143			504
						157	9							
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	31	1	1280	2	N	159	378	1	285
						175	9							
02	1064 N	1034	-0-	-30	-0-	28	1	885	2	N	110	195	1	200
						121	9							
03	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	31	1	1068	2	N	92			292
						101	9							

MENDOTA RANCH		WELL #:		596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478		
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	31	1	4943	2	N	84			430
						92	9							
11	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	30	1	4718	2	N	85	190	1	325
						94	9							
12	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	31	1	4821	2	N	98			423
						108	9							
01	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31	1	4704	2	N	100	191	1	332
						110	9							
02	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	28	1	4045	2	N	84			416
						92	9							
03	4154 X	3393	-0-	-761	-0-	28	1	3279	2	N	78			494
						86	9							

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950		
10	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	31	1	2962	2	N	325			564
						358	9							
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	N	423	556	1	431
						465	9							
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	377	566	1	242
						415	9							
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	N	445	188	1	499
						490	9							
02	3248 X	3006	-0-	-242	-0-	28	1	2641	2	N	306	149	1	656
						337	9							
03	3596 X	3397	-0-	-199	-0-	31	1	3025	2	N	310	507	1	459
						341	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
JARVIS '213'			WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2480 X	2295	-0-	-185	-0-	31	1	2172	2	N	84			181
							92	9							
11		2400 X	2371	-0-	-29	-0-	30	1	2246	2	N	86			267
							95	9							
12		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	31	1	2253	2	N	85	193	1	159
							94	9							
01		2294 X	2174	-0-	-120	-0-	31	1	2057	2	N	78			237
							86	9							
02		2212 X	1697	-0-	-515	-0-	21	1	1586	2	N	82			319
							90	9							
03		2449 X	1663	-0-	-786	-0-	30	1	1586	2	N	43	190	1	172
							47	9							

FLOWERS TRUST 'A'			WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		

10		1612 N	1544	-0-	-68	-0-	31	1	1482	2	N	28			402
							31	9							
11		1560 N	1526	-0-	-34	-0-	30	1	1438	2	N	53	191	1	264
							58	9							
12		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	31	1	1475	2	N	46			310
							51	9							
01		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	31	1	1404	2	N	44			354
							48	9							
02		1428 N	1326	-0-	-102	-0-	28	1	1257	2	N	37	193	1	198
							41	9							
03		1550 N	1399	-0-	-151	-0-	31	1	1325	2	N	39			237
							43	9							

ISAACS '209'			WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710		

10		6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	31	1	6204	2	N	102	197	1	113
							112	9							
11		5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	30	1	5674	2	N	104			217
							114	9							
12		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	31	1	5655	2	N	99	192	1	124
							109	9							
01		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	31	1	5246	2	N	79			203
							87	9							
02		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	20	1	3310	2	N	86			289
							95	9							
*03		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	28	1	5062	2	N	83	189	1	183
							91	9							

ISAACS '205'			WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088		

10		3441 X	3338	-0-	-103	-0-	31	1	3184	2	N	112	197	1	182
							123	9							
11		3300 X	3198	-0-	-102	-0-	30	1	3045	2	N	112			294
							123	9							
12		3379 X	3341	-0-	-38	-0-	31	1	3190	2	N	109	187	1	216
							120	9							
01		3379 X	3304	-0-	-75	-0-	31	1	3149	2	N	113			329
							124	9							
02		3024 X	2942	-0-	-82	-0-	28	1	2829	2	N	77	189	1	217
							85	9							
03		3348 X	3236	-0-	-112	-0-	31	1	3125	2	N	73			290
							80	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID ->	278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	31	1	8669	2	N	100	195	1		85
11	8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	110	9	8217	2	N	129				214
12	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	142	9	7571	2	N	87	189	1		112
01	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	31	1	7703	2	N	122				234
02	6328 X	5766	-0-	-562	-0-	134	9	5649	2	N	87	195	1		126
*03	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	21	1	7144	2	N	117				243
						96	9								
						31	1								
						129	9								
PABLO ENERGY II, LLC				631643											
CAITLIN		WELL #:		1	RRCID ->	151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PABLO		WELL #:		2033	RRCID ->	160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810			
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-				150
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				150
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				150
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				150
02	476 N	349	-0-	-127	-0-	349	2			N	-0-				150
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-				150
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HARDIN 77		WELL #:		2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190	- 11466			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
HARDIN 77		WELL #:		4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078	- 11344			
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1				93
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12				105
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	140	2	36	9	N	33				138
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-				138
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-				138
*03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	136	2	57	9	N	52	110	1		80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
HARDIN 77		WELL #:		2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 - 15283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10		124 X	31	-0-	-93	-0-	31 2	N	-0-		30
11		120 X	25	-0-	-95	-0-	25 2	N	-0-		30
12		62 X	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-		30
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		30
02		28 X	9	-0-	-19	-0-	9 2	N	-0-		30
03		62 X	25	-0-	-37	-0-	25 2	N	-0-		30

HARDIN 77		WELL #:		1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505
10		496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3	N	-0-		53
11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		53
12		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 3	N	-0-		53
01		496 N	459	-0-	-37	-0-	459 3	N	-0-		53
02		448 N	397	-0-	-51	-0-	397 3	N	-0-		53
03		496 N	401	-0-	-95	-0-	401 3	N	-0-		53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		WELL #:		1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		333	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10700 - 11240
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020											

ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200 - 11273
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2	N	-0-		75
11		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	2 9		77
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2	N	-0-		77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
*02		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		77
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ABRAHAM WELL #: 2015 RRCID -> 199318 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10180 - 11290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				195
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2189	2	44	9	N	40				235
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1206	2	17	9	N	15				250
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30				280
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10				290
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				290

ABRAHAM WELL #: 3015 RRCID -> 200313 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10122 - 11283

10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-				187
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	N	5				192
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200

ABRAHAM WELL #: 4015 RRCID -> 202423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10081 - 11281

10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	1927	2	191	9	N	174				382
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	1796	2	290	9	N	264	553	1		93
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1787	2	37	9	N	34				127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26				153
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6				159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159

ABRAHAM WELL #: 5015 RRCID -> 216381 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9966 - 11740

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				244
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				244

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 232204 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020

MENDOTA 33 NW WELL #: 1 RRCID -> 233431 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454

10	1653 X	666	-0-	-987	-0-	666	2			N	-0-				186
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				186
12	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				186
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				186
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				186
03	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT				186

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2294 X	2092	-0-	-202	-0-	2091 2	1 9	N	1			218
11		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139 2	1 9	N	1			219
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1016 2	3 9	N	3			222
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099 2	2 9	N	2			224
*02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	883 2	8 9	N	7			231
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			231

MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557				
10		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-			151
11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	643 2	2 9	N	2			153
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 2		N	-0-			153
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2		N	-0-			153
*02		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-			153
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

MENDOTA 15-NE		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314				
10		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			237
11		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			237
12		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			237
01		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			237
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			237
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			237

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453				
10		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1360 2	4 9	N	4			7
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 1		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328				
10		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1308 2	85 9	N	77			85
11		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1244 2	2 9	N	2			87
12		1922 X	1316	-0-	-606	-0-	1308 2	8 9	N	7			94
01		11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11847 2	26 9	N	24			118
02		1260 X	953	-0-	-307	-0-	951 2	2 9	N	2			120
03		1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT			120

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254				
10		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1693 2	50 9	N	45	192 1		347
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1236 2	36 9	N	33			380
12		771 N	771	-0-	-0-	-0-	763 2	8 9	N	7			387
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2361 2	59 9	N	54	170 1		271
*02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1041 2	45 9	N	41			312
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			312

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210				
10		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			101
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2		N	-0-			101
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			101
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			101
*02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076 2	1 9	N	1			102
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			1
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			311
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			313
12	3100 N	4297	-0-	1197	1197	4291 2	6 9		N	5			318
01	2224 N	1027	-0-	-1197	-0-	1027 2			N	-0-			318
*02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1463 2	6 9		N	5			323
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			323

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974				
10	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1703 2	8 9		N	7			184
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1422 2	29 9		N	26			210
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1812 2	80 9		N	73			283
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1675 2	64 9		N	58			341
*02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1433 2	48 9		N	44	175 1		210
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986				
10	1054 X	1030	-0-	-24	-0-	1026 2	4 9		N	4			108
11	1050 X	904	-0-	-146	-0-	902 2	2 9		N	2			110
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	945 2	14 9		N	13			123
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1123 2	36 9		N	33			156
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1056 2	30 9		N	27			183
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962					
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1073	2	64	9	N	58			147
11	1110 X	947	-0-	-163	-0-	922	2	25	9	N	23			170
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	2	24	9	N	22			192
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7			199
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-			199
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221					
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			263
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1			264
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2			266
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5			271
*02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8			279
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			279

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180					
10	2542 X	2345	-0-	-197	-0-	2336	2	9	9	N	8			393
11	2460 X	2252	-0-	-208	-0-	2252	2			N	-0-			393
12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-			393
01	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-			393
*02	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-			393
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			393

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540					
10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1110	2	95	9	N	86			218
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5			223
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28			251
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	N	10			261
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			261
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			261

ISAACS		WELL #: 2006H		RRCID -> 248211		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202					
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1726	2	13	9	N	12			30
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	N	1			31
12	3100 N	3309	-0-	209	-0-	3300	2	9	9	N	8	20	1	19
01	864 N	655	-0-	-209	-0-	653	2	2	9	N	2			21
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			21
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

ISAACS		WELL #: 4201H		RRCID -> 253295		COMPL. DATE 05/06/2009			TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567					
10	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4854	2	95	9	N	86			223
11	4620 X	2479	-0-	-2141	-0-	2472	2	7	9	N	6			229
12	4712 X	2275	-0-	-2437	-0-	2205	2	70	9	N	64	149	1	144
01	4340 X	2771	-0-	-1569	-0-	2757	2	14	9	N	13			157
02	4480 X	2639	-0-	-1841	-0-	2638	2	1	9	N	1			158
03	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			158

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
CHAMBERS 107		WELL #:		2H	RRCID ->	263448	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	9870	PERF.10000	- 11763	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	763	2	19	9	N	17		216
11	3000 N	4108	-0-	1108	1108	4079	2	29	9	N	26	182 1	60
12	3100 N	8693	-0-	5593	6701	8674	2	19	9	N	17		77
01	3100 N	6409	-0-	3309	10010	6387	2	22	9	N	20		97
*02	2800 N	794	-0-	-2006	8004	766	2	28	9	N	25		122
03	899 X	NO RPT	-0-	-899	7105					N	NO RPT		122

FIELD STATE 108		WELL #:		4H	RRCID ->	269653	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9780	- 13938	
10	8215 X	6571	-0-	-1644	-0-	6369	2	202	9	N	184	180 1	371
11	7620 X	2945	-0-	-4675	-0-	2906	2	39	9	N	35		406
12	7502 X	3250	-0-	-4252	-0-	3243	2	7	9	N	6	177 1	235
01	7223 X	5028	-0-	-2195	-0-	4953	2	75	9	N	68		303
02	6468 X	4952	-0-	-1516	-0-	4887	2	65	9	N	59	175 1	187
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT		187

CHAMBERS 107		WELL #:		1H	RRCID ->	274798	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9850	- 13059	
10	13144 X	12443	-0-	-701	-0-	12337	2	106	9	N	96	184 1	345
11	11760 X	9116	-0-	-2644	-0-	8644	2	472	9	N	429	372 1	402
12	13299 X	3204	-0-	-10095	-0-	3040	2	164	9	N	149	332 1	219
01	13299 X	2863	-0-	-10436	-0-	2714	2	149	9	N	135		354
02	11732 X	1334	-0-	-10398	-0-	1310	2	24	9	N	22	191 1	185
03	12431 X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT		185

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	086710	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9906	- 9996
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	087434	COMPL. DATE	02/00/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9857	- 11017
10	14B2 EXT	104	-0-	104	104	104	3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	581	-0-	581	685	581	3			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	706	-0-	706	1391	706	3			N	-0-	-0-
01	2089 X	698	-0-	-1391	-0-	698	3			N	-0-	-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-	-0-
*03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-	-0-

WATERFIELD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	091065	COMPL. DATE	11/23/1980	TOTAL DEPTH	10746	PERF.10110	- 10550
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

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

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

VOLLMERT "B" WELL #: 3 RRCID -> 176868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988

10	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1793	3	17	9	N	15					105
11	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	1736	3	25	9	N	23					128
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1750	3	23	9	N	21					149
01	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	1701	3	29	9	N	26					175
02	1652	N	1516	-0-	-136	-0-	1497	3	19	9	N	17					192
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	1694	3	34	9	N	31					223

VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 208510		COMPL. DATE 11/18/2003			TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	43	-0-	43	43	43	3		N	-0-			62
11	14B2 EXT	412	-0-	412	455	412	3		N	-0-			62
12	14B2 EXT	393	-0-	393	848	393	3		N	-0-			62
01	1231 X	383	-0-	-848	-0-	383	3		N	-0-			62
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274	3		N	-0-			62
*03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3		N	-0-			62

ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 212043		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 10896 PERF.10040 - 10624				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 213178		COMPL. DATE 06/29/2005			TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

ISAACS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216366		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623				
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6 9	N	5			111
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489	3	9 9	N	8			119
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	3	11 9	N	10			129
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494	3	11 9	N	10			139
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	436	3	10 9	N	9			148
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	414	3	6 9	N	5			153

ISSAAC 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 218998		COMPL. DATE 07/08/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VOLLMERT "B"		WELL #: 6		RRCID -> 220083		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958				
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2 9	N	2			111
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6 9	N	5			116
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	265	3	3 9	N	3	29 1		90
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2 9	N	2			92
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	203	3	4 9	N	4			96
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1 9	N	1			97

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ISAACS 'C'		WELL #:		2	RRCID ->	224643	COMPL. DATE	12/09/2006	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	9961 - 10708
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #:		2190	RRCID ->	230352	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9909 - 10351
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	584	3	8 9	N	7		247
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	550	3	11 9	N	10		257
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	559	3	17 9	N	15		272
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	528	3	6 9	N	5		277
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	464	3	7 9	N	6		283
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	550	3	11 9	N	10		293

MAHLER		WELL #:		9	RRCID ->	234070	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9593 - 10082
10	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1554	3	24 9	N	22		205
11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1511	3	29 9	N	26		231
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1552	3	33 9	N	30	168 1	93
01	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1507	3	23 9	N	21		114
02	1428 N	1366	-0-	-62	-0-	1338	3	28 9	N	25		139
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1509	3	34 9	N	31		170

BRASWELL		WELL #:		1	RRCID ->	237571	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	9823 - 11122
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021												

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		10	RRCID ->	238330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9776 - 10596
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50

WEBB, RONNIE		WELL #:		1189	RRCID ->	238721	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9697 - 9752
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6 9	N	5		120
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	525	3	9 9	N	8		128
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	537	3	17 9	N	15		143
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	493	3	10 9	N	9		152
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	466	3	17 9	N	15		167
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7 9	N	6		173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT		WELL #: 6		RRCID -> 238990		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107

VOLLMERT "C"		WELL #: 6		RRCID -> 241781		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117

VOLLMERT "B"		WELL #: 8		RRCID -> 242765		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518					
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3			76
11	480 N	436	-0-	-44	-0-	433	3	3	9	N	3			79
12	477 N	429	-0-	-47	-0-	471	3	6	9	N	5			84
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	N	5			89
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	362	3	8	9	N	7			96
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3			99

ISAACS "E"		WELL #: 1		RRCID -> 244173		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698					
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-			70
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-			70
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			70
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			70
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-			70
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-			70

VOLLMERT "C"		WELL #: 8		RRCID -> 244259		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136					
10	744 N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-			146
11	750 N	620	-0-	-130	-0-	611	3	9	9	N	8	1	1	153
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	580	3	10	9	N	9			162
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	576	3	14	9	N	13			175
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	452	3	6	9	N	5			180
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	482	3	6	9	N	5			185

VOLLMERT "C"		WELL #: 9		RRCID -> 244267		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649					
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1032	3	13	9	N	12			119
11	1050 N	991	-0-	-59	-0-	974	3	17	9	N	15			134
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	952	3	18	9	N	16			150
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	865	3	20	9	N	18			168
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	784	3	14	9	N	13			181
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	912	3	17	9	N	15			196

WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657					
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	731	3	10	9	N	9			101
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	N	8			109
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	677	3	9	9	N	8			117
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	618	3	14	9	N	13			130
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	545	3	13	9	N	12			142
03	682 N	562	-0-	-120	-0-	550	3	12	9	N	11			153

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3627 X	3354	-0-	-273	-0-	3343 3	11 9	9	N	10			196
11	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3187 3	19 9	9	N	17	150 1		63
12	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3399 3	9 9	9	N	8			71
01	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3402 3	20 9	9	N	18			89
02	3108 X	2815	-0-	-293	-0-	2797 3	18 9	9	N	16			105
03	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3224 3	14 9	9	N	13			118

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806				
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1768 3	23 9	9	N	21			212
11	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	1618 3	25 9	9	N	23	184 1		51
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1653 3	33 9	9	N	30			81
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1561 3	40 9	9	N	36			117
02	1540 N	1294	-0-	-246	-0-	1269 3	25 9	9	N	23			140
03	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1549 3	21 9	9	N	19			159

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183				
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009			TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178				
10	434 N	431	-0-	-3	-0-	431 3			N	-0-			116
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407 3			N	-0-			116
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3			N	-0-			116
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 3			N	-0-			116
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	289 3	14 9	9	N	13			129
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	371 3	11 9	9	N	10			139

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009			TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265				
10	713 N	664	-0-	-49	-0-	650 3	14 9	9	N	13			58
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	602 3	14 9	9	N	13			71
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	628 3	22 9	9	N	20			91
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	590 3	6 9	9	N	5			96
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	538 3	9 9	9	N	8			104
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	589 3	11 9	9	N	10			114

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952						
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	937	3	70	9	N	64	172	1	202
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	896	3	69	9	N	63			265
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	953	3	84	9	N	76	174	1	167
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	942	3	68	9	N	62			229
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	830	3	56	9	N	51			280
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	928	3	67	9	N	61			341

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
10	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1909	3	43	9	N	39			174
11	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1829	3	46	9	N	42			216
12	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1896	3	46	9	N	42			258
01	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1846	3	50	9	N	45			303
02	1764	N	1706	-0-	-58	-0-	1666	3	40	9	N	36	182	1	157
03	1953	N	1897	-0-	-56	-0-	1851	3	46	9	N	42			199

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
10	3441	X	3343	-0-	-98	-0-	3282	3	61	9	N	55			193
11	3330	X	3229	-0-	-101	-0-	3164	3	65	9	N	59			252
12	3410	X	3323	-0-	-87	-0-	3257	3	66	9	N	60	175	1	137
01	3379	X	3277	-0-	-102	-0-	3232	3	45	9	N	41			178
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3018	3	51	9	N	46			224
03	3348	X	3275	-0-	-73	-0-	3221	3	54	9	N	49			273

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10512 - 14130						
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	3	13	9	N	12			211
11	960	N	754	-0-	-206	-0-	736	3	18	9	N	16	2	1	225
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	756	3	12	9	N	11			236
01	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-			236
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	569	3	29	9	N	26			262
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	708	3	14	9	N	13			275

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD		WELL #: 6		RRCID -> 258211		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	589 N	564	-0-	-25	-0-	558 3	6 9	N	5		5			147
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	519 3	6 9	N	5		5			152
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	549 3	6 9	N	5		5			157
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	514 3	11 9	N	10		10			167
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	462 3	9 9	N	8		8			175
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	535 3	9 9	N	8		8			183

MAHLER		WELL #: 7		RRCID -> 258216		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470					
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	891 3	9 9	N	8		8			169
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	888 3	17 9	N	15		15			184
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	882 3	18 9	N	16		16			200
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1016 3	20 9	N	18		18			218
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917 3	17 9	N	15		15			233
*03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	976 3	24 9	N	22		22			255

MAHLER		WELL #: 8		RRCID -> 258217		COMPL. DATE 08/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 258218		COMPL. DATE 06/11/2007			TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799					
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		-0-			182
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	606 3	8 9	N	7		7			189
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-		-0-			189
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591 3	11 9	N	10		10			199
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	511 3	9 9	N	8		8			207
*03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	547 3	8 9	N	7		7			214

VOLLMERT 'B'		WELL #: 7		RRCID -> 258219		COMPL. DATE 11/15/2006			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700					
10	14B2 EXT	151	-0-	151	151	151 3		N	-0-		-0-			31
11	14B2 EXT	230	-0-	230	381	230 3		N	-0-		-0-			31
12	14B2 EXT	230	-0-	230	611	230 3		N	-0-		-0-			31
01	835 X	224	-0-	-611	-0-	224 3		N	-0-		-0-			31
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208 3		N	-0-		-0-			31
*03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-		-0-			31

WATERFIELD 'C'		WELL #: 6		RRCID -> 258220		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			126
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			126

WEBB 'T'		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764					
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	360 3	13 9	N	12		12			148
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	350 3	9 9	N	8		8			156
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	355 3	22 9	N	20		20			176
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	351 3	15 9	N	14		14			190
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	321 3	12 9	N	11		11			201
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	335 3	11 9	N	10		10			211

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484					
10	496 N	475	-0-	-21	-0-	464	3	11	9	N	10			185
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	449	3	12	9	N	11			196
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	488	3	13	9	N	12			208
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	364	3	9	9	N	8			216
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	375	3	6	9	N	5			221
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	438	3	11	9	N	10			231

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386					
10	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	1588	3	13	9	N	12			108
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1532	3	12	9	N	11			119
12	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1538	3	19	9	N	17			136
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1520	3	12	9	N	11			147
02	1428 N	1309	-0-	-119	-0-	1294	3	15	9	N	14			161
03	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1464	3	9	9	N	8			169

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350					
10	1790 X	451	-0-	-1339	-0-	441	3	10	9	N	9			68
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3			71
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	N	5			76
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439	3	17	9	N	15			91
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	N	8			99
*03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444	3	6	9	N	5			104

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
ISAACS "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	258727	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	10001	PERF.10331	- 14395	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
10	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	287 1	8132 3	N	132	172	1	318	
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	145 9	7574 3	N	147	184	1	281	
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	278 1	7741 3	N	114			395	
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	162 9	7200 3	N	88	176	1	307	
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	287 1	6395 3	N	80	173	1	214	
*03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	97 9	7023 3	N	114			328	
						259 1							
						88 9							
						287 1							
						125 9							

WEBB "T"		WELL #:		5	RRCID ->	258811	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10046	- 10751	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68	

VOLLMERT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	259488	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10104	- 10282	
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1297 3	28 9	N	25			218	
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1222 3	33 9	N	30	182	1	66	
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1249 3	39 9	N	35			101	
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1126 3	36 9	N	33			134	
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	1080 3	25 9	N	23			157	
*03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1288 3	29 9	N	26			183	

WEBB		WELL #:		3H	RRCID ->	259769	COMPL. DATE	10/06/2010	TOTAL DEPTH	9699	PERF.10050	- 12514	
10	930 N	889	-0-	-41	-0-	883 3	6 9	N	5			456	
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	829 3	6 9	N	5			461	
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	848 3	12 9	N	11			472	
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	834 3	11 9	N	10			482	
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	755 3	8 9	N	7			489	
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	795 3	17 9	N	15			504	

TEMPLE		WELL #:		A 1H	RRCID ->	260380	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	9986	PERF.10270	- 12443	
10	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2772 3	83 9	N	75			297	
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2704 3	103 9	N	94	178	1	213	
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2764 3	78 9	N	71			284	
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2681 3	77 9	N	70	191	1	163	
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2442 3	76 9	N	69			232	
*03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2714 3	81 9	N	74			306	

WEBB "A"		WELL #:		4H	RRCID ->	262193	COMPL. DATE	10/03/2010	TOTAL DEPTH	9773	PERF.10070	- 14133	
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1544 3	61 9	N	55	184	1	393	
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1952 3	101 9	N	92			485	
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2152 3	116 9	N	105	186	1	404	
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090 3	111 9	N	101			505	
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1857 3	21 9	N	19			524	
*03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2090 3	56 9	N	51			575	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 11H RRCID -> 262462 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9855 - 13028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	32

WATERFIELD "A" WELL #: 7H RRCID -> 262498 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10320 - 13875

10	3472 X	3191	-0-	-281	-0-	3130	3	61	9	N	55	180	1	299
11	3210 X	3002	-0-	-208	-0-	2938	3	64	9	N	58	1	1	356
12	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3080	3	55	9	N	50			406
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3322	3	73	9	N	66	187	1	285
02	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2838	3	51	9	N	46			331
*03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3174	3	69	9	N	63			394

WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398

10	5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5368	3	76	9	N	69	176	1	189
11	5610 X	5159	-0-	-451	-0-	5070	3	89	9	N	81	1	1	269
12	5704 X	5300	-0-	-404	-0-	5208	3	92	9	N	84	175	1	178
01	5487 X	4808	-0-	-679	-0-	4723	3	85	9	N	77			255
02	4928 X	4046	-0-	-882	-0-	3998	3	48	9	N	44			299
03	5456 X	5199	-0-	-257	-0-	5124	3	75	9	N	68	173	1	194

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075

10	3441 X	3313	-0-	-128	-0-	3244	3	69	9	N	63			267
11	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3151	3	80	9	N	73			340
12	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3179	3	84	9	N	76	172	1	244
01	3410 X	3311	-0-	-99	-0-	3247	3	64	9	N	58			302
02	3052 X	2731	-0-	-321	-0-	2677	3	54	9	N	49			351
03	3348 X	3046	-0-	-302	-0-	2976	3	70	9	N	64	174	1	241

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030

10	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3774	3	62	9	N	56			350
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3631	3	75	9	N	68	183	1	235
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3731	3	83	9	N	75			310
01	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3592	3	78	9	N	71			381
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3347	3	52	9	N	47	176	1	252
*03	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3604	3	63	9	N	57			309

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450

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

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER "D"		WELL #:		2H	RRCID ->	264796	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10360	- 13796			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				188
PLUGGED AND ABANDONED													09/15/2020	- WELL PLUGGED	9/15/2020

WATERFIELD, J.B.		WELL #:		5H	RRCID ->	264969	COMPL. DATE	03/08/2011	TOTAL DEPTH	10015	PERF.10396	- 13130			
10	3348	X	3026	-0-	-322	-0-	2936	3	90	9	N	82			444
11	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	2820	3	95	9	N	86	178	1	352
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	2970	3	92	9	N	84			436
01	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	2974	3	97	9	N	88			524
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2722	3	83	9	N	75	164	1	435
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2887	3	95	9	N	86			521

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		1SL	RRCID ->	265206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	6758	X	6136	-0-	-622	-0-	6060	3	76	9	N	69			400
11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5631	3	86	9	N	78	3	1	475
12	6758	X	5632	-0-	-1126	-0-	5545	3	87	9	N	79	183	1	371
01	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6270	3	155	9	N	141			512
02	5544	X	5507	-0-	-37	-0-	5408	3	99	9	N	90	178	1	424
*03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6418	3	320	9	N	291	354	1	361

VOLLMERT "B" SL		WELL #:		11H	RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		1H	RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541			
10	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3341	3	41	9	N	37	183	1	177
11	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3121	3	50	9	N	45	3	1	219
12	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3187	3	44	9	N	40			259
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3607	3	44	9	N	40			299
02	3080	X	2805	-0-	-275	-0-	2798	3	7	9	N	6	183	1	122
03	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3037	3	34	9	N	31			153

MAHLER "A"		WELL #:		3H	RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817			
10	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3027	3	105	9	N	95	161	1	252
11	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	2909	3	109	9	N	99			351
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3114	3	111	9	N	101	173	1	279
01	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	2954	3	98	9	N	89			368
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	2648	3	55	9	N	50			418
03	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2747	3	84	9	N	76	165	1	329

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID -> 266539		COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 9793		PERF.10177 - 13820						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	465	N	395	-0-	-70	-0-		395	3		N	-0-				205
11	420	N	307	-0-	-113	-0-		285	3	22	9	N	20			225
12	434	N	345	-0-	-89	-0-		337	3	8	9	N	7			232
01	403	N	331	-0-	-72	-0-		331	3			N	-0-			232
02	280	N	179	-0-	-101	-0-		179	3			N	-0-			232
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-		411	3			N	-0-			232

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID -> 266624		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 9881		PERF.10122 - 15180						
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-		4579	3	154	9	N	140	172	1	225
11	4530	X	4494	-0-	-36	-0-		4352	3	142	9	N	129	3	1	351
12	4681	X	4636	-0-	-45	-0-		4498	3	138	9	N	125	161	1	315
01	4743	X	4615	-0-	-128	-0-		4474	3	141	9	N	128	187	1	256
02	4284	X	4132	-0-	-152	-0-		4005	3	127	9	N	115			371
03	4743	X	4568	-0-	-175	-0-		4428	3	140	9	N	127	175	1	323

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID -> 266625		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 9734		PERF.10507 - 14173						
10	3782	X	3588	-0-	-194	-0-		3529	3	59	9	N	54			341
11	3600	X	3363	-0-	-237	-0-		3295	3	68	9	N	62	187	1	216
12	3720	X	3324	-0-	-396	-0-		3251	3	73	9	N	66			282
01	3689	X	2987	-0-	-702	-0-		2922	3	65	9	N	59			341
02	3248	X	2723	-0-	-525	-0-		2670	3	53	9	N	48			389
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-		3078	3	78	9	N	71	176	1	284

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID -> 267245		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 9747		PERF.10062 - 12286						
10	3286	X	3221	-0-	-65	-0-		3145	3	76	9	N	69			352
11	3180	X	3032	-0-	-148	-0-		2945	3	87	9	N	79	184	1	247
12	3286	X	3106	-0-	-180	-0-		3009	3	97	9	N	88			335
01	3255	X	2700	-0-	-555	-0-		2615	3	85	9	N	77	180	1	232
02	2912	X	2221	-0-	-691	-0-		2169	3	52	9	N	47			279
03	3224	X	2691	-0-	-533	-0-		2624	3	67	9	N	61			340

VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906						
10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-		5642	3	100	9	N	91	178	1	184
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-		5519	3	107	9	N	97	5	1	276
12	5828	X	5702	-0-	-126	-0-		5616	3	86	9	N	78	182	1	172
01	5828	X	5535	-0-	-293	-0-		5436	3	99	9	N	90			262
02	5264	X	3132	-0-	-2132	-0-		3104	3	28	9	N	25			287
*03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-		5797	3	86	9	N	78	180	1	185

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185						
10	3348	X	3166	-0-	-182	-0-		3120	3	46	9	N	42			243
11	3150	X	3031	-0-	-119	-0-		2975	3	56	9	N	51	1	1	293
12	3255	X	3239	-0-	-16	-0-		3186	3	53	9	N	48	191	1	150
01	3193	X	3115	-0-	-78	-0-		3063	3	52	9	N	47			197
02	2856	X	2848	-0-	-8	-0-		2806	3	42	9	N	38			235
03	3224	X	2975	-0-	-249	-0-		2927	3	48	9	N	44			279

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MAHLER "B"		WELL #:		3SL	RRCID ->	267530	COMPL. DATE	01/23/2012	TOTAL DEPTH	10232	PERF.10626	- 12981		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8060 X	7496	-0-	-564	-0-	1709	1	5570	3	N	197	180	1	431
						217	9							
11	7800 X	7281	-0-	-519	-0-	1655	1	5387	3	N	217	381	1	267
						239	9							
12	7874 X	7445	-0-	-429	-0-	1709	1	5495	3	N	219	195	1	291
						241	9							
01	7874 X	7434	-0-	-440	-0-	1709	1	5501	3	N	204	187	1	308
						224	9							
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	1545	1	5323	3	N	177			485
						195	9							
03	7533 X	7497	-0-	-36	-0-	1709	1	5567	3	N	201	192	1	494
						221	9							

WATERFIELD 'A'		WELL #:		8H	RRCID ->	267559	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	10418	PERF.10760	- 14858		
10	5487 X	5222	-0-	-265	-0-	5163	3	59	9	N	54	176	1	329
11	5250 X	4969	-0-	-281	-0-	4905	3	64	9	N	58	2	1	385
12	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	5048	3	61	9	N	55			440
01	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	4939	3	67	9	N	61	174	1	327
02	4760 X	4472	-0-	-288	-0-	4420	3	52	9	N	47			374
03	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4874	3	58	9	N	53			427

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID ->	267575	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 9954	- 10018		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #:		4190SL	RRCID ->	267592	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	9868	PERF.10190	- 13410		
10	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	5917	3	107	9	N	97			510
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5662	3	123	9	N	112	179	1	443
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6003	3	144	9	N	131	185	1	389
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4180	3	76	9	N	69			458
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3501	3	70	9	N	64			522
*03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5273	3	118	9	N	107			629

MAHLER "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	267605	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9884	PERF.10111	- 14375		
10	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3626	3	88	9	N	80	168	1	202
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3507	3	80	9	N	73	2	1	273
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3690	3	100	9	N	91	180	1	184
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3645	3	102	9	N	93			277
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3295	3	81	9	N	74	173	1	178
*03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3719	3	89	9	N	81			259

MAHLER		WELL #:		12H	RRCID ->	267606	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	10059	PERF.10087	- 14644		
10	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	6847	3	634	9	N	576	502	1	449
11	7470 X	6968	-0-	-502	-0-	6406	3	562	9	N	511	522	1	438
12	7719 X	7518	-0-	-201	-0-	6946	3	572	9	N	520	511	1	447
01	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	6976	3	607	9	N	552	359	1	640
02	6972 X	6516	-0-	-456	-0-	6058	3	458	9	N	416	546	1	510
*03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6995	3	573	9	N	521	522	1	509

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2142	3	74	9	N	67			341
11	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2008	3	78	9	N	71			412
12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2013	3	79	9	N	72	189	1	295
01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	1980	3	47	9	N	43			338
02	1960	N	1617	-0-	-343	-0-	1574	3	43	9	N	39			377
03	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1878	3	25	9	N	23			400

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002					
10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2062	3	73	9	N	66			168
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1979	3	75	9	N	68	2	1	234
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2015	3	79	9	N	72	185	1	121
01	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	1789	3	70	9	N	64			185
02	1904	N	1568	-0-	-336	-0-	1512	3	56	9	N	51			236
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	1958	3	69	9	N	63	192	1	107

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433					
10	6572	X	6077	-0-	-495	-0-	5987	3	90	9	N	82			389
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	5641	3	120	9	N	109	179	1	319
12	6231	X	5993	-0-	-238	-0-	5893	3	100	9	N	91	179	1	231
01	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5681	3	116	9	N	105			336
02	5488	X	5229	-0-	-259	-0-	5171	3	58	9	N	53	185	1	204
03	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	5557	3	98	9	N	89			293

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918					
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	2991	3	143	9	N	130			404
11	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2556	3	138	9	N	125	190	1	339
12	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2645	3	120	9	N	109	176	1	272
01	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2627	3	132	9	N	120	184	1	208
02	2828	X	2550	-0-	-278	-0-	2427	3	123	9	N	112			320
03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2761	3	119	9	N	108	192	1	236

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153					
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2583	3	34	9	N	31	178	1	373
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2477	3	35	9	N	32	1	1	404
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2596	3	45	9	N	41			445
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2572	3	36	9	N	33			478
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	3	30	9	N	27			505
*03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2494	3	44	9	N	40			545

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760					
10	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7697	3	140	9	N	127			645
11	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8483	3	178	9	N	162	353	1	454
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8511	3	124	9	N	113			567
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8686	3	188	9	N	171	176	1	562
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7791	3	146	9	N	133	171	1	524
*03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8723	3	67	9	N	61	63	1	522

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542					
10	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2097	3	96	9	N	87	177	1	304
11	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2025	3	100	9	N	91	3	1	392
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2096	3	98	9	N	89	192	1	289
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2053	3	99	9	N	90			379
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1867	3	86	9	N	78			457
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2064	3	96	9	N	87	192	1	352

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	4480 3	110 9	N	100			423
11	4620 X	4362	-0-	-258	-0-	4261 3	101 9	N	92	185 1		330
12	4712 X	4610	-0-	-102	-0-	4503 3	107 9	N	97	181 1		246
01	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4444 3	114 9	N	104			350
02	4172 X	4039	-0-	-133	-0-	3944 3	95 9	N	86			436
03	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4379 3	112 9	N	102	190 1		348

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161		
10	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8025 3	112 9	N	102	171 1		342
11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7110 3	89 9	N	81	185 1		238
12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7536 3	123 9	N	112	185 1		165
01	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6440 3	147 9	N	134			299
02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6187 3	163 9	N	148			447
*03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6486 3	199 9	N	181	379 1		249

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEBB 187 WELL #: 2H RRCID -> 270266 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9800 - 14085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1330	3	53	9	N	48						488
11	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1271	3	46	9	N	42		1	1			529
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1290	3	69	9	N	63		183	1			409
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1287	3	61	9	N	55						464
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-	1140	3	51	9	N	46						510
03	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1245	3	6	9	N	5						515

MAHLER SL WELL #: 14H RRCID -> 270367 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10398 - 14757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112 WELL #: 1H RRCID -> 270445 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10196 - 14615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	3	1			178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					178

WEBB WELL #: 2 RRCID -> 270787 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9732 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	115	-0-	115	115	3					N	-0-					74
11	14B2 EXT	353	-0-	353	468	3					N	-0-					74
12	14B2 EXT	276	-0-	276	744	3					N	-0-					74
01	983 X	239	-0-	-744	-0-	239	3				N	-0-					74
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	199	3				N	-0-					74
*03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216	3				N	-0-					74

MAHLER WELL #: 13SL RRCID -> 271285 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 9778 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-	12928	3	245	9	N	223		184	1			398
11	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12558	3	257	9	N	234		6	1			626
12	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12598	3	234	9	N	213		572	1			267
01	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12170	3	187	9	N	170						437
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11283	3	224	9	N	204						641
*03	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12027	3	293	9	N	266		382	1			525

WATERFIELD 'C' WELL #: 14H RRCID -> 271880 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10323 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3813 X	3619	-0-	-194	-0-	3543	3	76	9	N	69						409
11	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	3378	3	76	9	N	69		189	1			289
12	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3537	3	80	9	N	73						362
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3468	3	282	9	N	256		191	1			427
02	3276 X	3110	-0-	-166	-0-	3110	3				N	-0-					427
*03	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	3404	3				N	-0-					427

A. WEBB ESTATE WELL #: 7190H RRCID -> 271946 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10203 - 13159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2277	3	53	9	N	48						311
11	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2215	3	64	9	N	58		185	1			184
12	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2100	3	69	9	N	63						247
01	2325 N	1362	-0-	-963	-0-	1319	3	43	9	N	39						286
02	2128 N	1154	-0-	-974	-0-	1126	3	28	9	N	25						311
03	2170 N	1557	-0-	-613	-0-	1521	3	36	9	N	33		181	1			163

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5146 X	4767	-0-	-379	-0-	4694 3	73 9	N	66			340
11	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4654 3	86 9	N	78	3 1		415
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4882 3	68 9	N	62	183 1		294
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4784 3	87 9	N	79			373
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4529 3	68 9	N	62			435
*03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5581 3	84 9	N	76	191 1		320

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850		
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4677 3	65 9	N	59			139
11	4620 X	4545	-0-	-75	-0-	4438 3	107 9	N	97	174 1		62
12	4774 X	4011	-0-	-763	-0-	3921 3	90 9	N	82			144
01	4774 X	3778	-0-	-996	-0-	3702 3	76 9	N	69			213
02	4312 X	3447	-0-	-865	-0-	3380 3	67 9	N	61	177 1		97
03	4743 X	3779	-0-	-964	-0-	3696 3	83 9	N	75			172

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953		
10	21564 X	21564	-0-	-0-	-0-	20924 3	640 9	N	582	568 1		526
11	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	20408 3	641 9	N	583	758 1		351
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	20817 3	647 9	N	588	375 1		564
01	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	19201 3	590 9	N	536	379 1		721
02	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17407 3	526 9	N	478	743 1		456
*03	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	16966 3	593 9	N	539	375 1		620

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025		
10	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	1339 1	10979 3	N	312	188 1		266
						343 9						
11	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	1296 1	10464 3	N	301	375 1		192
						331 9						
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1339 1	10817 3	N	326	191 1		327
						359 9						
01	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1339 1	10451 3	N	333	382 1		278
						366 9						
02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	1210 1	9011 3	N	273	384 1		167
						300 9						
*03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1339 1	10169 3	N	314	195 1		286
						345 9						

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 1H		RRCID -> 274550		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10450 - 14721		
10	6231 X	5210	-0-	-1021	-0-	5143 3	67 9	N	61	178 1		249
11	5730 X	5589	-0-	-141	-0-	5483 3	106 9	N	96	2 1		343
12	5921 X	5184	-0-	-737	-0-	5114 3	70 9	N	64	187 1		220
01	5921 X	5018	-0-	-903	-0-	4930 3	88 9	N	80			300
02	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	4242 3	69 9	N	63			363
03	5766 X	4848	-0-	-918	-0-	4775 3	73 9	N	66	181 1		248

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		15779 X	15153	-0-	-626	-0-	14662 3	491 9	N	446	381 1		381
11		15090 X	14403	-0-	-687	-0-	13945 3	458 9	N	416	392 1		405
12		15531 X	14915	-0-	-616	-0-	14428 3	487 9	N	443	373 1		475
01		15345 X	14680	-0-	-665	-0-	14194 3	486 9	N	442	589 1		328
02		13776 X	13516	-0-	-260	-0-	13122 3	394 9	N	358	190 1		496
03		15159 X	14485	-0-	-674	-0-	14046 3	439 9	N	399	389 1		506

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
10		15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	15313 3	167 9	N	152			660
11		14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14637 3	182 9	N	165	204 1		621
12		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14365 3	168 9	N	153	172 1		602
01		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14685 3	208 9	N	189	189 1		602
02		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12791 3	128 9	N	116	179 1		539
*03		14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	14064 3	169 9	N	154	190 1		503

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
10		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4710 3	77 9	N	70	174 1		180
11		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4527 3	81 9	N	74	7 1		247
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4660 3	86 9	N	78			325
01		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4440 3	74 9	N	67	186 1		206
02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3890 3	65 9	N	59			265
*03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4510 3	79 9	N	72			337

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
10		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2193 3	67 9	N	61	176 1		184
11		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1961 3	77 9	N	70	6 1		248
12		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2756 3	97 9	N	88			336
01		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2466 3	76 9	N	69	157 1		248
02		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2012 3	61 9	N	55			303
*03		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2099 3	74 9	N	67			370

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
10		3937 X	3635	-0-	-302	-0-	3525 3	110 9	N	100	178 1		99
11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3407 3	117 9	N	106	2 1		203
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3529 3	122 9	N	111	174 1		140
01		3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3363 3	118 9	N	107			247
02		3276 X	3050	-0-	-226	-0-	2937 3	113 9	N	103	172 1		178
03		3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3339 3	106 9	N	96			274

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10482 - 15635				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3503 X	2961	-0-	-542	-0-	285	1	2471	3	N	186	175	1	290
11	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	205	9	276	1	N	176	177	1	289
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	194	9	285	1	N	168	177	1	280
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	185	9	285	1	N	197	165	1	312
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	217	9	258	1	N	171	183	1	300
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	188	9	285	1	N	186	173	1	313
						205	9							
WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629		PERF.10001 - 14819				
10	4154 X	3919	-0-	-235	-0-	3853	3	66	9	N	60			169
11	4020 X	3741	-0-	-279	-0-	3677	3	64	9	N	58	2	1	225
12	4154 X	3561	-0-	-593	-0-	3470	3	91	9	N	83	190	1	118
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3895	3	87	9	N	79			197
02	3528 X	3390	-0-	-138	-0-	3328	3	62	9	N	56	182	1	71
03	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3713	3	91	9	N	83			154
MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10242 - 15146				
10	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	13243	3	442	9	N	402	542	1	456
11	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13235	3	419	9	N	381	195	1	642
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14057	3	407	9	N	370	568	1	444
01	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13466	3	360	9	N	327	375	1	396
02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10782	3	274	9	N	249	193	1	452
*03	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13346	3	403	9	N	366	197	1	621
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10461 - 14882				
10	5766 X	5204	-0-	-562	-0-	5140	3	64	9	N	58	185	1	171
11	5460 X	4778	-0-	-682	-0-	4712	3	66	9	N	60	3	1	228
12	5580 X	5153	-0-	-427	-0-	5089	3	64	9	N	58			286
01	5394 X	4775	-0-	-619	-0-	4702	3	73	9	N	66			352
02	4760 X	4518	-0-	-242	-0-	4448	3	70	9	N	64	194	1	222
03	5208 X	4970	-0-	-238	-0-	4883	3	87	9	N	79			301
WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10109 - 15100				
10	2015 N	1860	-0-	-155	-0-	1828	3	32	9	N	29			262
11	1920 N	1720	-0-	-200	-0-	1684	3	36	9	N	33			295
12	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1798	3	41	9	N	37			332
01	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1514	3	31	9	N	28			360
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-	1401	3	33	9	N	30	190	1	200
03	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1483	3	35	9	N	32			232
WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10000 - 15203				
10	6045 X	5426	-0-	-619	-0-	5367	3	59	9	N	54			307
11	5850 X	5346	-0-	-504	-0-	5257	3	89	9	N	81			388
12	5859 X	5359	-0-	-500	-0-	5147	3	212	9	N	193	195	1	386
01	5828 X	4816	-0-	-1012	-0-	4691	3	125	9	N	114	197	1	303
02	5068 X	4423	-0-	-645	-0-	4322	3	101	9	N	92			395
03	5518 X	4726	-0-	-792	-0-	4613	3	113	9	N	103			498

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9083 X	8348	-0-	-735	-0-	8219 3	129 9	N	117	174 1			253
11	8790 X	7824	-0-	-966	-0-	7713 3	111 9	N	101	176 1			178
12	8773 X	8102	-0-	-671	-0-	7977 3	125 9	N	114				292
01	8773 X	8031	-0-	-742	-0-	7906 3	125 9	N	114	165 1			241
02	7924 X	7203	-0-	-721	-0-	7090 3	113 9	N	103	171 1			173
03	8339 X	7741	-0-	-598	-0-	7641 3	100 9	N	91				264

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122			
10	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	20962 3	168 9	N	153	374 1			188
11	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	20816 3	237 9	N	215	214 1			189
12	21798 X	21798	-0-	-0-	-0-	21510 3	288 9	N	262				451
01	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22061 3	325 9	N	295	396 1			350
02	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	20045 3	257 9	N	234	192 1			392
*03	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	20849 3	251 9	N	228	178 1			442

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464			
10	22823 X	22823	-0-	-0-	-0-	22608 3	215 9	N	195				1085
11	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	28661 3	285 9	N	259	381 1			963
12	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	27752 3	120 9	N	109				1072
01	30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	29801 3	449 9	N	408	186 1			1294
02	32258 X	32258	-0-	-0-	-0-	32201 3	57 9	N	52	184 1			1162
*03	35957 X	35957	-0-	-0-	-0-	35664 3	293 9	N	266	176 1			1252

CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108			
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655			
10	15283 X	14365	-0-	-918	-0-	14034 3	331 9	N	301	375 1			311
11	14610 X	13664	-0-	-946	-0-	13342 3	322 9	N	293	193 1			411
12	14911 X	14117	-0-	-794	-0-	13791 3	326 9	N	296	372 1			335
01	14694 X	13761	-0-	-933	-0-	13428 3	333 9	N	303	381 1			257
02	13048 X	12131	-0-	-917	-0-	11845 3	286 9	N	260				517
03	14353 X	12921	-0-	-1432	-0-	12610 3	311 9	N	283	384 1			416

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9980 - 14262			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WATERFIELD		WELL #:		3 L	RRCID -> 281969	COMPL. DATE	06/26/1980	TOTAL DEPTH	10801	PERF. 9950 - 10020			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			211
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			211
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			211
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			211
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			211
*03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-			211

FLOWERS 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 283478	COMPL. DATE	09/05/2017	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10086 - 10420		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		60462 730		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FLOWERS, R. A.		WELL #:		2	RRCID -> 094933	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF. 4510 - 4540		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWERS B		WELL #:		1105	RRCID -> 162576	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4146 - 4157		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		906	RRCID -> 163215	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4055 - 4080		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FIELDS-MAHLER		WELL #:		5098	RRCID -> 163960	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4260 - 4262		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) BLACKBEARD OPERATING, LLC FLOWERS C		//CONT.// 60462 730 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 1106		RRCID -> 164786		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -C-				WELL #: 1006		RRCID -> 164830		COMPL. DATE 08/20/1997		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D-				WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS -D-				WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1306		RRCID -> 169489		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS "C"				WELL #: 1406		RRCID -> 169631		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12029 - 12035			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12088 - 12119
WATERFIELD -C-				1							
10	1488 N	1116	-0-	-372	B	-0-	1116	3	N	-0-	-0-
11	1560 N	122	-0-	-1438	B	-0-	122	3	N	-0-	-0-
12	1550 N	1110	-0-	-440	B	-0-	1110	3	N	-0-	-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	N	-0-	-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3	N	-0-	-0-
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	N	-0-	-0-

WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12013 - 12068			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
MAHLER		WELL #:		6	RRCID -> 170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12101 - 12221
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	252 X	252	-0-	-0- B	-0-	252 3	N	-0-		72
11	1821 X	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3	N	-0-		72
12	2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 3	N	-0-		72
01	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995 3	N	-0-		72
02	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 3	N	-0-		72
*03	4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3	N	-0-		72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)				60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC				040209						
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1	RRCID -> 035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11186 - 11204
M										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMPBELL 37		WELL #:		1	RRCID -> 039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328 - 11362
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3	N	-0-		-0-
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		-0-

EARP		WELL #:		1	RRCID -> 042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		5	RRCID -> 223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID -> 227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3	N	-0-		-0-
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3	N	-0-		-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 3	N	-0-		-0-
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3	N	-0-		-0-
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3	N	-0-		-0-
*03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3	N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 VOLLMERT, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 032226 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11096 - 11106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			99
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-			99
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			99
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			99
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			99
03	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-			99

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 1 RRCID -> 039239 COMPL. DATE 03/24/1966 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11127 - 11132

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	154 1		28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 WATERFIELD WELL #: 2L RRCID -> 086708 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11004 - 11017

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

VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 196234 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10920 - 11200

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

VOLLMERT "B" WELL #: 5 RRCID -> 199453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11026 - 11070

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

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 205481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. N/A

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

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

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

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1471	2	26	9	N	24					62
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	N	47					109
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	N	15					124
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1494	2	29	9	N	26					150
02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-	1301	2	23	9	N	21					171
03	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1385	2	32	9	N	29					200

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	355	2	N	12					30
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	13	9	30	1	N	-0-					30
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10					40
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11	9	31	1	N	10					50
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					50
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-					50

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

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)		60946 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #: 4081		RRCID -> 243607		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628		
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	836	2	18	9	N	16	90
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27	117
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	677	2	30	9	N	27	144
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	604	2	42	9	N	38	182
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	439	2	29	9	N	26	169 1 39
*03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19	58

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)		60948 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
GILL		WELL #: 1062		RRCID -> 197939		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13804 - 13906		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC		60957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PABLO		631643										
		WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10776 - 11111		
10	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-	110
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	110
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-	110
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-	110
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-	110
*03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-	110

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DILLMAN GW		631643										
		WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215		PERF. 9964 - 11088		
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1180	3	40	9	N	36	142
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-	142
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-	142
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1156	3	50	9	N	45	187
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-	187
*03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-	187

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CAMPBELL -A-		631643										
		WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11137 - 11630		
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-	12
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	N	9	21
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-	21
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-	21
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-	21
*03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-	21

MIAMI AIRPORT (MORROW)		60960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
MCCOY, BOB "C"		WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11095 - 11163		
10	14B2 EXT	195	-0-	195	-0-	387	195	2		N	-0-	-0-
11	681	192	-0-	-489	-0-	192	2			N	-0-	-0-
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-	-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		61691 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056															
DAVIS FAMILY		WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10		303 N	303	-0-	-0-		303 2			N	-0-		53 1			32	
11		390 N	302	-0-	-88		302 2			N	-0-					32	
12		321 N	321	-0-	-0-		321 2			N	-0-					32	
01		315 N	315	-0-	-0-		315 2			N	-0-					32	
02		280 N	267	-0-	-13		267 2			N	-0-					32	
*03		314 N	314	-0-	-0-		314 2			N	-0-					32	

CREST RESOURCES, INC.		189901															
HARDIN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254									
10		155 N	121	-0-	-34		121 2			N	-0-					-0-	
11		120 N	114	-0-	-6		114 2			N	-0-					-0-	
12		125 N	125	-0-	-0-		125 2			N	-0-					-0-	
01		134 N	134	-0-	-0-		134 2			N	-0-					-0-	
02		120 N	120	-0-	-0-		120 2			N	-0-					-0-	
*03		95 N	95	-0-	-0-		95 2			N	-0-					-0-	

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574															
FOSTER-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 276388		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084															
DAVIS		WELL #: 4043		RRCID -> 243633		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875									
10		1225 N	1225	-0-	-0-		1225 2			N	-0-					25	
11		1319 N	1319	-0-	-0-		1319 2			N	-0-					25	
12		1240 N	1240	-0-	-0-		1240 2			N	-0-					25	
01		1240 N	1069	-0-	-171		1069 2			N	-0-					25	
02		1232 N	987	-0-	-245		987 2			N	-0-					25	
03		1240 N	1214	-0-	-26		1214 2			N	-0-					25	

DAVIS		WELL #: 2053		RRCID -> 248272		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176									
10		2973 X	2973	-0-	-0-		2973 2			N	-0-					61	
11		3245 X	3245	-0-	-0-		3223 2		22 9	N	20					81	
12		3893 X	3893	-0-	-0-		3893 2			N	-0-					81	
01		2934 X	2934	-0-	-0-		2934 2			N	-0-					81	
02		3437 X	3437	-0-	-0-		3426 2		11 9	N	10					91	
*03		2781 X	2781	-0-	-0-		2775 2		6 9	N	5					96	

DAVIS		WELL #: 1043		RRCID -> 250663		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364									
10		3662 X	3662	-0-	-0-		3662 2			N	-0-					30	
11		3975 X	3975	-0-	-0-		3975 2			N	-0-					30	
12		3792 X	3792	-0-	-0-		3792 2			N	-0-					30	
01		3658 X	3432	-0-	-226		3432 2			N	-0-					30	
02		3724 X	3192	-0-	-532		3192 2			N	-0-					30	
03		4123 X	4054	-0-	-69		4054 2			N	-0-					30	

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6099 2	91 9	N	83	172 1	63
11	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5935 2	79 9	N	72		135
12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6184 2	96 9	N	87	177 1	45
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6255 2	85 9	N	77		122
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5300 2	78 9	N	71		193
*03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5984 2	78 9	N	71	191 1	73

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MILLS, R. D.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE 05/01/1989	TOTAL DEPTH 21735	PERF.13850	- 13900		
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	601 2	9 9	Y	8		37
*06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		Y	-0-		37
*07	620 N	612	-0-	-8	-0-	612 2		Y	-0-		37
*08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609 2		Y	-0-		37
*09	600 N	578	-0-	-22	-0-	578 2		Y	-0-		37
*10	620 N	538	-0-	-82	-0-	538 2		Y	-0-		37
*11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520 2		Y	-0-		37
*12	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2		Y	-0-		37
*01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		Y	-0-		37
*02	476 N	457	-0-	-19	-0-	457 2		Y	-0-		37
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494 2		Y	-0-	37 1	-0-

JILL 54				WELL #: 1	RRCID -> 267252	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 16587	PERF.13305	- 13560		
10	3565 X	3501	-0-	-64	-0-	3439 2	62 9	N	56		200
11	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3243 2	1 9	N	1	188 1	13
12	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3335 2	57 9	N	52		65
01	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	2991 2	108 9	N	98		163
02	3192 X	2675	-0-	-517	-0-	2596 2	79 9	N	72	80 1	155
03	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3429 2	54 9	N	49	181 1	23

LARA 54				WELL #: 1	RRCID -> 268179	COMPL. DATE 07/29/2013	TOTAL DEPTH 16554	PERF.13195	- 13655		
10	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	5000 2	68 9	N	62	184 1	34
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4676 2	150 9	N	136		170
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4701 2	91 9	N	83	175 1	78
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4161 2	78 9	N	71		149
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3823 2	6 9	N	5	114 1	40
*03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4397 2	196 9	N	178	198 1	20

TYLER 55				WELL #: 1	RRCID -> 268646	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16215	PERF.12902	- 14500		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-		-0-
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		620 N	583	-0-	-37	-0-	566	2	17	9	N	15	20
11		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	112 1	20
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N		20
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N		20
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N		20
*03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N		20

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600													
10		403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	-0-	-0-
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2			N	-0-	-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-	-0-
02		280 N	75	-0-	-205	-0-	75	2			N	-0-	-0-
03		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-	-0-

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144													
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959													
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465													
10		5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4613	2	54	9	N	49	172
11		4740 X	4183	-0-	-557	-0-	4117	2	66	9	N	60	203
12		5022 X	4261	-0-	-761	-0-	4202	2	59	9	N	54	241
01		5022 X	4462	-0-	-560	-0-	4441	2	21	9	N	19	250
02		4536 X	4307	-0-	-229	-0-	4300	2	7	9	N	6	248
03		4681 X	4206	-0-	-475	-0-	4175	2	31	9	N	28	56

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785													
10		4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4675	2	1	9	N	1	41
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-	41
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-	41
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-	41
02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-	41
*03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-	41

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903													
10		2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	2608	2	28	9	N	25	117
11		2370 X	2320	-0-	-50	-0-	2287	2	33	9	N	30	87
12		2449 X	2439	-0-	-10	-0-	2433	2	6	9	N	5	28
01		2449 X	1997	-0-	-452	-0-	1980	2	17	9	N	15	43
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2	15	9	N	14	57
*03		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	2997	2	45	9	N	41	98

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4060 2	30 9		N	27			120
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3899 2	9 9		N	8	85 1		43
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4331 2	50 9		N	45			88
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4233 2	31 9		N	28			116
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3732 2	11 9		N	10			126
*03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4210 2	17 9		N	15			141

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
 DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930

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

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070

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

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4077 2	189 9		Y	172	153 1		75
11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4140 2	193 9		Y	175	150 1		100
12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5086 2	198 9		Y	180	158 1		122
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5014 2	210 9		Y	191	158 1		155
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4608 2	167 9		Y	152	171 1		136
*03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4872 2	183 9		Y	166	171 1		131

MITO RESOURCES TX LLC 571941
 DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			737
01	14B2 EXT	2326	-0-	-0-	2326	2326	2326 3		N	-0-			737
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2326			N	NO RPT			737
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2326			N	NO RPT			737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			969
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			969
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			969

MILLS RANCH (DES MOINES)		MITO RESOURCES TX LLC		BRYANT		//CONT.//	61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
						//CONT.//	571941							
						WELL #: 2044		RRCID ->	168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11928 - 12060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	3	57	9	N	52	1066
11	2010 N	1750	-0-	-260	-0-	-0-	-0-	1691	3	59	9	N	54	1120
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1120
01	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	-0-	-0-	1581	3	43	9	N	39	1159
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1159
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1159

COLTHARP						WELL #: 2051		RRCID ->	170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.11962 - 12111
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	980	3	36	9	N	33	1510
11	1380 N	785	-0-	-595	-0-	-0-	-0-	763	3	22	9	N	20	1530
12	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	974	3	48	9	N	44	1574
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3	56	9	N	51	1625
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1625
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1625

FABIAN						WELL #: 3045		RRCID ->	175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11858 - 12102
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	N	7	855
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1	856
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	856
01	248 N	48	-0-	-200	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	856
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	856
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	856

DABERRY						WELL #: 501		RRCID ->	176466	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11963 - 12005
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	809
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	809

BRYANT						WELL #: 3044		RRCID ->	181874	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11882 - 11978
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	326
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	326

FABIAN						WELL #: 4045		RRCID ->	183535	COMPL. DATE	01/19/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11852 - 11882
10	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	3	69	9	N	63	1733
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1525	3	65	9	N	59	1792
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	3	67	9	N	61	1853
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1574	3	81	9	N	74	1927
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1927
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1927

DABERRY						WELL #: 701		RRCID ->	183847	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	12240	PERF.11859 - 11878
10	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	3	69	9	N	63	1956
11	2700 N	2627	-0-	-73	-0-	-0-	-0-	2562	3	65	9	N	59	2015
12	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	2571	3	66	9	N	60	2075
01	2728 N	2385	-0-	-343	-0-	-0-	-0-	2327	3	58	9	N	53	2128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2128
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2128

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941								
BRYANT		WELL #: 4044		RRCID -> 184670		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.12042 - 12078		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-		1731
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	49 3	N	3		1734
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3	N	-0-		1734
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		1734
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1734
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1734

BUCKINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 184956		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11970 - 12122		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		414
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		414
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		414

FABIAN		WELL #: 5045		RRCID -> 187295		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11852 - 11872		
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2413 3	N	78 9	71	2689
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1022 3	N	36 9	33	2722
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2204 3	N	55 9	50	2772
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903 3	N	22 9	20	2792
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2792
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2792

DABERRY		WELL #: 301		RRCID -> 191561		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 26160 PERF.11910 - 11934		
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1853 3	N	1 9	1	2033
11	1920 N	1783	-0-	-137	-0-	1777 3	N	6 9	5	2038
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1863 3	N	13 9	12	2050
01	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1659 3	N	14 9	13	2063
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2063
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2063

BRYANT		WELL #: 5044		RRCID -> 207599		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 12360 PERF.12300 - 12330		
10	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2832 3	N	127 9	115	2475
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2697 3	N	136 9	124	2410
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2741 3	N	92 9	84	2494
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2825 3	N	151 9	137	2435
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	196 1	2435
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2435

DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720 PERF.12438 - 12680		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1597
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1597
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1597
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1597

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117 PERF.16099 - 16381		
10	15314 X	14726	-0-	-588	-0-	14304 3	N	422 9	384	8627
11	14490 X	13263	-0-	-1227	-0-	13072 3	N	191 9	174	8801
12	14973 X	10662	-0-	-4311	-0-	10325 3	N	337 9	306	8914
01	14880 X	11048	-0-	-3832	-0-	10903 3	N	145 9	132	8848
02	13300 X	NO RPT	-0-	-13300	-0-		N	NO RPT	198 1	8848
03	14725 X	NO RPT	-0-	-14725	-0-		N	NO RPT		8848

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941										
BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496 - 16286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	15066 X	13224	-0-	-1842	-0-	13037	3	187	9	N	170	4656
11	14310 X	10075	-0-	-4235	-0-	9691	3	384	9	N	349	4817
12	14787 X	92	-0-	-14695	-0-	78	3	14	9	N	13	4830
01	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14375	3	136	9	N	124	4954
02	11956 X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					N	NO RPT	4954
03	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT	4954

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506		
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	918	3	67	9	N	61	1280
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	965	3	53	9	N	48	1328
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	944	3	45	9	N	41	1369
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2009	3	50	9	N	45	1414
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1414
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1414

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514		
10	8835 X	8343	-0-	-492	-0-	8112	3	231	9	N	210	11031
11	8550 X	6890	-0-	-1660	-0-	6725	3	165	9	N	150	11181
12	8463 X	6357	-0-	-2106	-0-	6128	3	229	9	N	208	10994
01	8463 X	3774	-0-	-4689	-0-	3620	3	154	9	N	140	11134
02	7532 X	NO RPT	-0-	-7532	-0-					N	NO RPT	11134
03	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT	11134

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177		PERF.13489 - 14386		
MILLS RANCH		WELL #: 1040										
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	213
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-	213
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	839	2	197	9	N	179	210
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	210
02	728 N	549	-0-	-179	-0-	549	2			N	-0-	210
*03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	210

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13000 - 13926		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9856 - 12492		
10	10199 X	8744	-0-	-1455	-0-	8555	2	189	9	N	172	132
11	9870 X	8166	-0-	-1704	-0-	8006	2	160	9	N	145	103
12	10199 X	8111	-0-	-2088	-0-	7925	2	186	9	N	169	88
01	9858 X	7745	-0-	-2113	-0-	7559	2	186	9	N	169	65
02	8288 X	7039	-0-	-1249	-0-	6878	2	161	9	N	146	38
03	8742 X	7415	-0-	-1327	-0-	7239	2	176	9	N	160	198

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		748059									
MILLS RANCH SE 25		WELL #:		1025	RRCID ->	274346	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	16578	PERF.	13172	- 13381
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		20047 X	20047	-0-	-0-	-0-	19374 2	673 9	N	612	532 1		237
11		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	18767 2	658 9	N	598	753 1		82
12		20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19354 2	711 9	N	646	571 1		157
01		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19230 2	701 9	N	637	579 1		215
02		18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	17406 2	603 9	N	548	583 1		180
*03		20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	19419 2	678 9	N	616	561 1		235

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ABERNETHY UNIT				1046RE	RRCID ->	263209	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	15630	PERF.	9687	- 12390
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)				61691 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
JAMES, W. F.		WELL #:		1 L	RRCID ->	067580	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.	22918	- 23937
10	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)				61691 235	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
DAVIS 64		WELL #:		5H	RRCID ->	266077	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	11579	PERF.	11566	- 16212
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

IVESTOR 57				WELL #:	6H	RRCID ->	266570	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	11391	PERF.	11322	- 16136
10	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-		4165 2	130 9	Y	118	170 1		172	
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-		4617 2	150 9	Y	136	166 1		142	
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-		2 1	4703 2	Y	139	167 1		114	
							153 9							
01	4836 X	3636	-0-	-1200	-0-		64 1	3414 2	Y	144			258	
							158 9							
02	4368 X	1309	-0-	-3059	-0-		60 1	1118 2	Y	119	161 1		216	
							131 9							
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-		67 1	3964 2	Y	68	162 1		122	
							75 9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4898 X	3815	-0-	-1083	-0-	1020	1	2708	2	Y	79			191
						87	9							
11	4740 X	3782	-0-	-958	-0-	1020	1	2672	2	Y	82	170	1	103
						90	9							
12	4216 X	4194	-0-	-22	-0-	1095	1	2987	2	Y	102			205
						112	9							
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	2077	1	2938	2	Y	85	181	1	109
						94	9							
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	1868	1	2890	2	Y	90	166	1	33
						99	9							
*03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1944	1	2714	2	Y	55			88
						61	9							
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027														
10	3255 X	1932	-0-	-1323	-0-	1790	2	142	9	Y	129			171
11	3150 X	2078	-0-	-1072	-0-	999	1	977	2	Y	93	171	1	93
						102	9							
12	2077 X	1595	-0-	-482	-0-	10	1	1498	2	Y	79	148	1	24
						87	9							
01	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	149	1	1567	2	Y	147			171
						162	9							
02	1876 X	1710	-0-	-166	-0-	134	1	1477	2	Y	90	162	1	99
						99	9							
*03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	1188	1	1838	2	Y	126	175	1	50
						139	9							
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114														
10	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3171	2	67	9	Y	61	95	1	159
11	3300 X	3229	-0-	-71	-0-	3118	2	111	9	Y	101	182	1	78
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	4	1	3496	2	Y	98			176
						108	9							
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	65	1	3387	2	Y	81	172	1	85
						89	9							
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3042	2	Y	70			155
						77	9							
*03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3324	2	101	9	Y	92	107	1	140
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968														
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1668	2	18	9	Y	16	88	1	62
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1604	2	26	9	Y	24			86
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	2	Y	17			103
						19	9							
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	68	1	1612	2	Y	16			119
						18	9							
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1517	2	14	9	Y	13			132
						1773	2	4	9	Y	4	81	1	55
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050														
10	4960 X	4748	-0-	-212	-0-	4535	2	213	9	N	194	183	1	250
11	4800 X	4300	-0-	-500	-0-	4105	2	195	9	N	177	181	1	245
12	4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4631	2	219	9	N	199	192	1	251
						4	1							
01	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4513	2	245	9	N	223	325	1	148
02	4396 X	3637	-0-	-759	-0-	3517	2	120	9	N	109	172	1	84
						4	1							
*03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4653	2	239	9	N	217	187	1	114

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	4666 X	3990	-0-	-676	-0-	2288 450 9	1	1252 2	Y	409	342 1	37 8		202
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2296 361 9	1	1233 2	Y	328	174 1			356
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	1871 430 9	1	1145 2	Y	391	514 1	67 8		166
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	1217 308 9	1	725 2	Y	280	171 1	63 8		212
02	1960 X	1230	-0-	-730	-0-	1060 143 9	1	27 2	Y	130	173 1			169
03	2170 X	1303	-0-	-867	-0-	1161 32 9	1	110 2	Y	29	103 1			95

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
10	3937 X	3871	-0-	-66	-0-	496 244 9	1	3131 2	Y	222	174 1	1 8		155
11	3810 X	3481	-0-	-329	-0-	480 217 9	1	2784 2	Y	197	175 1	3 8		174
12	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	496 232 9	1	2715 2	Y	211	179 1	4 8		202
01	3534 X	3230	-0-	-304	-0-	496 206 9	1	2528 2	Y	187	178 1	3 8		208
02	3192 X	2859	-0-	-333	-0-	448 166 9	1	2245 2	Y	151	164 1	1 8		194
03	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	496 224 9	1	2806 2	Y	204	163 1	2 8		233

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234														
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3369 2	2	243 9	N	221	172 1	1 8		162
11	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	2897 2	2	245 9	N	223	173 1	3 8		209
12	3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2717 2	2	220 9	N	200	173 1	5 8		231
01	3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	2303 2	2	205 9	N	186	177 1	3 8		237
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3377 2	2	176 9	N	160	326 1	1 8		70
*03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4799 2	2	256 9	N	233	161 1	3 8		139

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
10	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	375 255 9	1	4428 2	Y	232	341 1			69
11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	451 290 9	1	5451 2	Y	264	173 1	2 8		158
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	371 289 9	1	5279 2	Y	263	173 1	4 8		244
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	435 232 9	1	4936 2	Y	211	177 1	3 8		275
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	287 171 9	1	3447 2	Y	155	332 1	1 8		97
*03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	488 273 9	1	5295 2	Y	248	174 1	2 8		169

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
10	7781 X	6869	-0-	-912	-0-	1179	1	5308	2	N	347	334	1	5 8	170
						382	9								
11	7530 X	6128	-0-	-1402	-0-	931	1	4836	2	N	328	345	1	16 8	137
						361	9								
12	7781 X	6242	-0-	-1539	-0-	939	1	4916	2	N	352	348	1	21 8	120
						387	9								
01	7781 X	5280	-0-	-2501	-0-	4861	2	419	9	N	381	351	1	16 8	134
02	6860 X	6035	-0-	-825	-0-	912	1	4752	2	N	337	340	1	5 8	126
						371	9								
03	6882 X	6206	-0-	-676	-0-	1052	1	4770	2	N	349	177	1	11 8	287
						384	9								
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013															
10	5580 X	2433	-0-	-3147	-0-	2287	2	146	9	N	133	172	1	1 8	75
						336	2	1	9	N	1	1	8		75
11	5400 X	337	-0-	-5063	-0-	339	2	4	9	N	4	1	8		78
12	5580 X	343	-0-	-5237	-0-	72	2	22	9	N	20				98
01	5239 X	94	-0-	-5145	-0-	283	2	28	9	N	25				123
02	4732 X	311	-0-	-4421	-0-	2573	2	268	9	N	244	170	1	1 8	196
*03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-										
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623															
10	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	1282	1	4789	2	N	347	350	1	2 8	263
						382	9								
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	1170	1	3656	2	N	286	366	1	4 8	179
						315	9								
12	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	1208	1	3559	2	N	260	178	1	5 8	256
						286	9								
01	5301 X	4080	-0-	-1221	-0-	310	1	3418	2	N	320	344	1	4 8	228
						352	9								
02	4788 X	4752	-0-	-36	-0-	1065	1	3401	2	N	260	343	1	2 8	143
						286	9								
03	5301 X	4846	-0-	-455	-0-	1189	1	3354	2	N	275	172	1	3 8	243
						303	9								
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660															
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	155	1	3724	2	N	186	167	1	2 8	134
						205	9								
11	4410 X	4163	-0-	-247	-0-	150	1	3784	2	N	208	176	1	4 8	162
						229	9								
12	4557 X	3768	-0-	-789	-0-	155	1	3390	2	N	203	176	1	5 8	184
						223	9								
01	4557 X	2971	-0-	-1586	-0-	155	1	2611	2	N	186	179	1	4 8	187
						205	9								
02	3892 X	2895	-0-	-997	-0-	140	1	2584	2	N	155	174	1	1 8	167
						171	9								
03	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	155	1	2392	2	N	172	177	1	3 8	159
						189	9								
CREST RESOURCES, INC. 189901 G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 18273 PERF.13208 - 14546															
10	682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-				3036
11	780 N	504	-0-	-276	-0-	504	2			N	-0-				3036
12	744 N	555	-0-	-189	-0-	555	2			N	-0-				3036
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-				3036
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				3036
*03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				3036

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959															
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10		3968 X	3908	-0-	-60	-0-	3646	2	262	9	Y	238	161	1	217
11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3076	2	217	9	Y	197	52	1	362
12		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3134	2	205	9	Y	186	369	1	179
01		3627 X	2958	-0-	-669	-0-	2785	2	173	9	Y	157	178	1	158
02		3276 X	3089	-0-	-187	-0-	2926	2	163	9	Y	148	152	1	154
03		3627 X	3378	-0-	-249	-0-	3195	2	183	9	Y	166	147	1	173

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062															
10		2573 X	2481	-0-	-92	-0-	294	1	1974	2	Y	194	191	1	51
							213	9							
11		2490 X	2452	-0-	-38	-0-	287	1	1916	2	Y	226	201	1	76
							249	9							
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	1919	2	Y	181	189	1	68
							199	9							
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	313	1	1919	2	Y	159	7	1	220
							175	9							
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	283	1	1693	2	Y	109	203	1	126
							120	9							
*03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	310	1	1787	2	Y	194	183	1	137
							213	9							

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400															
10		2015 X	1862	-0-	-153	-0-	233	1	1568	2	Y	55	8	1	211
							61	9							
11		1950 X	1789	-0-	-161	-0-	227	1	1514	2	Y	44	9	1	246
							48	9							
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	243	1	1556	2	Y	48	9	1	285
							53	9							
01		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	244	1	1492	2	Y	62	6	1	341
							68	9							
02		1680 N	1505	-0-	-175	-0-	209	1	1237	2	Y	54	8	1	387
							59	9							
03		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	252	1	1452	2	Y	52	187	1	252
							57	9							

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562															
10		1984 X	1834	-0-	-150	-0-	1516	2	318	9	Y	289	202	1	173
11		1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1490	2	342	9	Y	311	47	1	437
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1432	2	361	9	Y	328	611	1	154
01		1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1322	2	321	9	Y	292	324	1	122
02		1568 N	1503	-0-	-65	-0-	1211	2	292	9	Y	265	275	1	112
03		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1446	2	283	9	Y	257	262	1	107

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095															
10		2511 X	1566	-0-	-945	-0-	165	1	1115	2	Y	260	234	1	94
							286	9							
11		2220 X	1458	-0-	-762	-0-	153	1	1027	2	Y	253	241	1	106
							278	9							
12		1891 X	1581	-0-	-310	-0-	160	1	1026	2	Y	359	279	1	186
							395	9							
01		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	257	1	1579	2	Y	339	359	1	166
							373	9							
02		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	203	1	1230	2	Y	288	243	1	211
							317	9							
*03		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	264	1	1517	2	Y	270	388	1	93
							297	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.// 276959		WELL #: 2868H		RRCID ->	276227	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11770	- 16320		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	583	1	3928	2	Y	87	18	1		100
11	3930 X	3929	-0-	-1	-0-	96	9	499	1	Y	81	21	1		160
12	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	89	9	498	1	Y	46	18	1		188
01	4619 X	3695	-0-	-924	-0-	51	9	510	1	Y	50	193	1		45
02	4172 X	2956	-0-	-1216	-0-	55	9	412	1	Y	65	15	1		95
03	4619 X	2970	-0-	-1649	-0-	72	9	427	1	Y	65	10	1		150
						72	9								
CALCOTE 63		WELL #: 6H		RRCID -> 276378		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 11538		PERF.11679		- 16332			
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3079	2	431	9	Y	392	278	1		269
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3055	2	387	9	Y	352	71	1		550
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3108	2	451	9	Y	410	712	1		248
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3177	2	421	9	Y	383	437	1		194
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2796	2	426	9	Y	387	398	1		183
03	3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3099	2	429	9	Y	390	379	1		194
STILES 68		WELL #: 3268H		RRCID -> 276557		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11690		- 15892			
10	5332 X	4651	-0-	-681	-0-	585	1	3936	2	Y	118	123	1		39
11	5160 X	4380	-0-	-780	-0-	130	9	547	1	Y	160	142	1		57
12	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	176	9	569	1	Y	158	154	1		61
01	4867 X	4177	-0-	-690	-0-	174	9	573	1	Y	97	119	1		39
02	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	107	9	558	1	Y	101	94	1		46
03	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	111	9	603	1	Y	122	128	1		40
						134	9								
MITO RESOURCES TX LLC		571941		RRCID -> 247372		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11844		- 11896			
FABIAN		WELL #: 6045													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				947
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				947
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				947
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				947
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				947
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				947
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 268618		COMPL. DATE 09/11/2012		TOTAL DEPTH 9910		PERF.10234		- 15084			
LUNSFORD 3		WELL #: 9H													
10	5270 X	2047	-0-	-3223	-0-	2047	2			N	-0-				458
11	4710 X	2986	-0-	-1724	-0-	2951	2	35	9	N	32				490
12	4557 X	3116	-0-	-1441	-0-	3010	2	106	9	N	96				586
01	4495 X	3040	-0-	-1455	-0-	2911	2	129	9	N	117	197	1		506
02	2968 X	2524	-0-	-444	-0-	2448	2	76	9	N	69				575
*03	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2891	2	66	9	N	60	305	1		330

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
10		2294 X	1980	-0-	-314	-0-	1928	2	52	9	N	47	160
11		2220 X	2052	-0-	-168	-0-	1956	2	96	9	N	87	247
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1560	2	86	9	N	78	138
01		1984 N	834	-0-	-1150	-0-	757	2	77	9	N	70	77
02		1904 N	940	-0-	-964	-0-	879	2	61	9	N	55	132
03		1643 N	1124	-0-	-519	-0-	1080	2	44	9	N	40	102

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560													
10		8153 X	2526	-0-	-5627	-0-	372	1	2081	2	N	66	144
							73	9					
11		6720 X	2861	-0-	-3859	-0-	360	1	2240	2	N	237	191
							261	9					
12		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	6896	2	952	9	N	865	303
01		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	372	1	5705	2	N	696	242
							766	9					
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	242
03		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT	242

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709													
10		6169 X	5955	-0-	-214	-0-	5691	2	264	9	N	240	136
11		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1044	1	5989	2	N	285	229
							314	9					
12		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	1079	1	6760	2	N	258	109
							284	9					
01		6913 X	6651	-0-	-262	-0-	1079	1	5268	2	N	276	190
							304	9					
02		6244 X	6111	-0-	-133	-0-	974	1	4910	2	N	206	204
							227	9					
*03		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1079	1	5823	2	N	241	250
							265	9					

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680													
10		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	895	2	235	9	N	214	274
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1354	1	762	2	N	182	82
							200	9					
12		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	1399	1	882	2	N	220	119
							242	9					
01		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1399	1	886	2	N	263	207
							289	9					
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1263	1	756	2	N	138	167
							152	9					
*03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	1399	1	1003	2	N	208	189
							229	9					

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376													
10		8184 X	2767	-0-	-5417	-0-	2713	2	54	9	N	49	63
11		7740 X	6807	-0-	-933	-0-	6595	2	212	9	N	193	256
12		7657 X	5663	-0-	-1994	-0-	5428	2	235	9	N	214	78
01		7657 X	4742	-0-	-2915	-0-	4497	2	245	9	N	223	111
02		6356 X	3245	-0-	-3111	-0-	3117	2	128	9	N	116	43
03		7037 X	6195	-0-	-842	-0-	6008	2	187	9	N	170	213

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1094	2	306	9	N	278	226	1	152
11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1044	1	875	2	N	303	242	1	213
						333	9							
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1079	1	685	2	N	272	273	1	212
						299	9							
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1079	1	473	2	N	281	272	1	221
						309	9							
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	974	1	541	2	N	256	352	1	125
						282	9							
*03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1079	1	602	2	N	242	179	1	188
						266	9							
FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150														
10	2666 X	1582	-0-	-1084	-0-	1538	2	44	9	N	40			169
11	2400 X	1077	-0-	-1323	-0-	1052	2	25	9	N	23			192
12	2666 X	2017	-0-	-649	-0-	1903	2	114	9	N	104			296
01	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2347	2	139	9	N	126	190	1	232
02	2408 X	1775	-0-	-633	-0-	1681	2	94	9	N	85			317
*03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2280	2	121	9	N	110	190	1	237
MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730														
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	335	1	1124	2	N	147	177	1	148
						162	9							
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	324	1	1160	2	N	171	186	1	133
						188	9							
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	335	1	1194	2	N	171	184	1	120
						188	9							
01	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	335	1	1081	2	N	148	185	1	83
						163	9							
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	302	1	833	2	N	100			183
						110	9							
03	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	335	1	803	2	N	155	178	1	160
						171	9							
MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402														
10	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	66	176	1	107
11	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	496	1	6997	2	N	265	191	1	181
						292	9							
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	987	1	5133	2	N	252	181	1	252
						277	9							
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	937	1	4527	2	N	206	191	1	267
						227	9							
02	7280 X	5071	-0-	-2209	-0-	887	1	4028	2	N	142	183	1	226
						156	9							
03	8060 X	4145	-0-	-3915	-0-	1051	1	2823	2	N	246	182	1	290
						271	9							
RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
RICHLAND RESOURCES CORPORATION //CONT.// 709719															
RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059															
NAOMI WELL #: 748059 RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638															
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016															

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874															
10	5084 X	4802	-0-	-282	-0-	4766	2	36	9	N	33	174	1		137
11	4920 X	4412	-0-	-508	-0-	4378	2	34	9	N	31				168
12	5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4783	2	63	9	N	57				225
01	4991 X	4073	-0-	-918	-0-	4021	2	52	9	N	47	190	1		82
02	4452 X	4330	-0-	-122	-0-	4275	2	55	9	N	50				132
03	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4547	2	61	9	N	55				187

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562															
10	589 N	508	-0-	-81	-0-	497	2	11	9	N	10				127
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	477	2	11	9	N	10	119	1		18
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	481	2	13	9	N	12				30
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15				45
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	416	2	14	9	N	13				58
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10				68

DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914															
10	961 N	669	-0-	-292	-0-	665	2	4	9	N	4				67
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	2	20	9	N	18				85
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28	9	N	25				110
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	N	17				127
02	1064 N	861	-0-	-203	-0-	858	2	3	9	N	3				130
03	930 N	927	-0-	-3	-0-	919	2	8	9	N	7				137

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	7502	2	770	9	N	128
11		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	7280	2	958	9	N	267
12		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7315	2	481	9	N	153
01		7192 X	6911	-0-	-281	-0-	6228	2	683	9	N	200
02		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6208	2	733	9	N	300
*03		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6930	2	690	9	N	183

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492												
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072												
10	5580 X	5559	-0-	-21	-0-	-0-	5491	2	68	9	N	72
11	5400 X	4880	-0-	-520	-0-	-0-	4824	2	56	9	N	123
12	5580 X	5114	-0-	-466	-0-	-0-	5046	2	68	9	N	185
01	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	-0-	5029	2	79	9	N	78
02	5040 X	4732	-0-	-308	-0-	-0-	4675	2	57	9	N	130
03	5549 X	5230	-0-	-319	-0-	-0-	5164	2	66	9	N	190

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075												
10	16089 X	12984	-0-	-3105	-0-	-0-	12494	2	490	9	N	143
11	15570 X	14490	-0-	-1080	-0-	-0-	13969	2	521	9	N	250
12	16089 X	15420	-0-	-669	-0-	-0-	14856	2	564	9	N	203
01	16089 X	14863	-0-	-1226	-0-	-0-	14140	2	723	9	N	288
02	14532 X	12416	-0-	-2116	-0-	-0-	12190	2	226	9	N	113
03	15407 X	14743	-0-	-664	-0-	-0-	14233	2	510	9	N	197

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	205
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648												
10	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	-0-	7025	2	325	9	N	233
11	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	-0-	7096	2	304	9	N	140
12	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	-0-	7121	2	300	9	N	45
01	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	-0-	7200	2	314	9	N	140
02	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	-0-	5894	2	250	9	N	180
*03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	-0-	7653	2	308	9	N	87

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648												
10	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	-0-	7247	2	123	9	N	68
11	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	-0-	6178	2	112	9	N	170
12	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	-0-	7189	2	153	9	N	125
01	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	-0-	6489	2	160	9	N	80
*02	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	5966	2	132	9	N	200
*03	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	-0-	6529	2	167	9	N	175

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059
 MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232

10	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4834	2	186	9	N	169	189	1			173
11	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4590	2	196	9	N	178	189	1			162
12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4633	2	208	9	N	189	186	1			165
01	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4546	2	224	9	N	204	191	1			178
02	4732 X	3836	-0-	-896	-0-	3652	2	184	9	N	167	190	1			155
03	5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4523	2	232	9	N	211	179	1			187

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044

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

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048

10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	332	2	83	9	N	75					214
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					214
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					214
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088

10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1955	2	80	9	N	73	369	1			91
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1674	2	96	9	N	87					178
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					298
01	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2724	2	64	9	N	58					356
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	491	2	67	9	N	61	192	1			225
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					225

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3029 2	189 9	N	172	194 1	147
11		3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2636 2	151 9	N	137	193 1	91
12		3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2826 2	164 9	N	149		240
01		2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2584 2	125 9	N	114	191 1	163
02		2912 X	2223	-0-	-689	-0-	2093 2	130 9	N	118	184 1	97
03		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT		97

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323												
10		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	890 2	677 9	N	615	350 1	843
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	805 2	414 9	N	376	573 1	646
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	819 2	369 9	N	335	210 1	771
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	72 2	73 9	N	66	185 1	652
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	110 2	63 9	N	57	188 1	521
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		521

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082												
10		3875 X	2902	-0-	-973	-0-	2695 2	207 9	N	188	365 1	321
11		3750 X	2741	-0-	-1009	-0-	2443 2	298 9	N	271	199 1	393
12		3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	1312 2	142 9	N	129		522
01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3075 2	255 9	N	232	371 1	383
02		2884 X	1261	-0-	-1623	-0-	1065 2	196 9	N	178	203 1	358
03		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT		358

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917												
10		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5503 2	156 9	N	142	181 1	171
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4565 2	50 9	N	45		216
12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4166 2	102 9	N	93	194 1	115
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4905 2	54 9	N	49		164
*02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3700 2	28 9	N	25		189
03		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		189

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937												
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	107 2	18 9	N	16		131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		133
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		143
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707 2	11 9	N	10		153
*02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1847 2	44 9	N	40		193
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		193

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545												
10		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	4816 2	383 9	N	348	368 1	340
11		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4384 2	403 9	N	366	372 1	334
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4374 2	358 9	N	325	365 1	294
01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5234 2	132 9	N	120	193 1	221
*02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5056 2	245 9	N	223	182 1	262
03		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		262

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223												
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
03		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				78

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																			
10	1428	X		1428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-					149
11	3394	X		3394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3394	2		N	-0-					149
12	3647	X		3647	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3647	2		N	-0-					149
01	1379	X		1379	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-					149
02	1288	X		1251	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	1249	2	2	9	N	2				151
03	3503	X		NO	RPT	-0-	-3503	-0-	-0-				N	NO	RPT				151

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																			
10	1837	N		1837	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1595	2	242	9	N	220	362	1		186
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	161					347
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	181	1			312
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	296	384	1			224
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	118	183	1			159
03	0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				159

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282																			
10	3503	X		2563	-0-	-940	-0-	-0-	-0-	2472	2	91	9	N	83				294
11	3240	X		2368	-0-	-872	-0-	-0-	-0-	2290	2	78	9	N	71				365
12	3069	X		2021	-0-	-1048	-0-	-0-	-0-	2008	2	13	9	N	12				377
01	2790	X		2687	-0-	-103	-0-	-0-	-0-	2644	2	43	9	N	39	187	1		229
02	2436	X		1552	-0-	-884	-0-	-0-	-0-	1500	2	52	9	N	47				276
03	2573	X		NO	RPT	-0-	-2573	-0-	-0-				N	NO	RPT				276

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452																			
10	4588	X		4353	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	4080	2	273	9	N	248	369	1		256
11	4440	X		1183	-0-	-3257	-0-	-0-	-0-	1103	2	80	9	N	73				329
12	4588	X		4086	-0-	-502	-0-	-0-	-0-	3892	2	194	9	N	176				505
01	4588	X		4205	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	4028	2	177	9	N	161				666
02	4144	X		3823	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	3683	2	140	9	N	127	195	1		598
03	4340	X		NO	RPT	-0-	-4340	-0-	-0-				N	NO	RPT				598

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339																			
10	3658	X		3233	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	3205	2	28	9	N	25	191	1		400
11	3540	X		2830	-0-	-710	-0-	-0-	-0-	2716	2	114	9	N	104				504
12	3658	X		3337	-0-	-321	-0-	-0-	-0-	3213	2	124	9	N	113	174	1		443
01	3628	X		3628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	2	95	9	N	86	195	1		334
02	3192	X		651	-0-	-2541	-0-	-0-	-0-	598	2	53	9	N	48				382
03	3224	X		NO	RPT	-0-	-3224	-0-	-0-				N	NO	RPT				382

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322																			
10	3100	N		4454	-0-	1354	-0-	1354	1354	4353	2	101	9	N	92	193	1		224
11	3000	N		9470	-0-	6470	-0-	7824	7824	9428	2	42	9	N	38				262
12	3100	N		4848	-0-	1748	-0-	9572	9572	4798	2	50	9	N	45				307
01	3100	N		1249	-0-	-1851	-0-	7721	7721	1163	2	86	9	N	78				385
*02	9167	X		1446	-0-	-7721	-0-	-0-	-0-	1360	2	86	9	N	78	197	1		266
03	1829	X		NO	RPT	-0-	-1829	-0-	-0-				N	NO	RPT				266

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3172	2	95	9	N	231
11		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3300	2	120	9	N	340
12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	340
01		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245	2	3	9	N	156
02		2548 X	2296	-0-	-252	-0-	2263	2	33	9	N	186
03		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	186
LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692												
10		4278 X	3667	-0-	-611	-0-	3109	2	558	9	N	548
11		4140 X	3903	-0-	-237	-0-	3268	2	635	9	N	371
12		4278 X	3797	-0-	-481	-0-	3189	2	608	9	N	381
01		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4654	2	589	9	N	352
*02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3807	2	184	9	N	342
03		4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	342
LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088												
10		7130 X	7077	-0-	-53	-0-	6604	2	473	9	N	502
11		6900 X	6690	-0-	-210	-0-	6480	2	210	9	N	501
12		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6202	2	89	9	N	389
01		7657 X	5928	-0-	-1729	-0-	5817	2	111	9	N	490
02		6916 X	3431	-0-	-3485	-0-	3379	2	52	9	N	348
03		7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	348
LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142												
10		3286 X	1600	-0-	-1686	-0-	1504	2	96	9	N	326
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4071	2	92	9	N	410
12		3286 X	2256	-0-	-1030	-0-	2139	2	117	9	N	324
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2920	2	90	9	N	406
02		2464 X	2266	-0-	-198	-0-	2189	2	77	9	N	283
03		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	283
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072												
10		3069 X	2851	-0-	-218	-0-	2755	2	96	9	N	285
11		3300 X	2941	-0-	-359	-0-	2819	2	122	9	N	203
12		3410 X	2360	-0-	-1050	-0-	2253	2	107	9	N	300
01		3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1393	2	56	9	N	184
02		2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	199
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	199
LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664												
10		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2751	2	283	9	N	392
11		1830 X	1027	-0-	-803	-0-	946	2	81	9	N	273
12		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	273
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	273
02		2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	273
03		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	273
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936												
10		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	262
11		1530 X	1035	-0-	-495	-0-	882	2	153	9	N	401
12		1643 X	636	-0-	-1007	-0-	563	2	73	9	N	326
01		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1634	2	118	9	N	433
*02		408 X	408	-0-	-0-	-0-	328	2	80	9	N	318
03		1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	318

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			410
11	1920 X	1162	-0-	-758	-0-	1142	2	20	9	N	18	187	1	241
12	1736 X	267	-0-	-1469	-0-	243	2	24	9	N	22	31	1	232
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3205	2	163	9	N	148	184	1	196
*02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2853	2	194	9	N	176			372
03	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			372

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161			320
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			320
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	179	1	143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2167	2	173	9	N	157			469
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	389	1	215
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2000	2	190	9	N	173	180	1	208
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1569	2	116	9	N	105	181	1	132
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	682	2	68	9	N	62			194
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
10	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	2653	2	493	9	N	448	385	1	344
11	3510 X	1315	-0-	-2195	-0-	1116	2	199	9	N	181	185	1	340
12	3627 X	1134	-0-	-2493	-0-	1011	2	123	9	N	112	173	1	279
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3814	2	116	9	N	105			384
*02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3969	2	70	9	N	64	179	1	269
03	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			269

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747														
10	3999 X	2310	-0-	-1689	-0-	2097	2	213	9	N	194			320
11	4410 X	2254	-0-	-2156	-0-	2090	2	164	9	N	149	186	1	283
12	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	2890	2	204	9	N	185	194	1	274
01	4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2709	2	147	9	N	134			408
02	2744 X	1910	-0-	-834	-0-	1827	2	83	9	N	75			483
03	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			483

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962														
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	1546	2	655	9	N	595	565	1	404
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1421	2	619	9	N	563	554	1	413
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1376	2	576	9	N	524	544	1	393
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1444	2	600	9	N	545	372	1	566
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1208	2	212	9	N	193	389	1	370
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			370

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113														
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2413	2	133	9	N	121	192	1	158
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1541	2	79	9	N	72			230
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1569	2	90	9	N	82	193	1	119
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1826	2	39	9	N	35			154
*02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1801	2	73	9	N	66			220
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0	Z		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723																		
10	5890	X		1804	-0-	-4086	-0-	1651	2	153	9	N	139	181	1			146
11	4260	X		1531	-0-	-2729	-0-	1461	2	70	9	N	64					210
12	4402	X		-0-	-0-	-4402	-0-					N	112					322
01	1922	X		1319	-0-	-603	-0-	1191	2	128	9	N	116	184	1			254
02	1736	X		728	-0-	-1008	-0-	725	2	3	9	N	3					257
03	1798	X	NO RPT		-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					257

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892																		
10	4019	X		4019	-0-	-0-	-0-	3658	2	361	9	N	328	364	1			235
11	2621	X		2621	-0-	-0-	-0-	2395	2	226	9	N	205	177	1			263
12	4154	X		2586	-0-	-1568	-0-	2374	2	212	9	N	193	192	1			264
01	4154	X		1554	-0-	-2600	-0-	1522	2	32	9	N	29					293
02	3640	X		2526	-0-	-1114	-0-	2313	2	213	9	N	194	179	1			308
03	4030	X	NO RPT		-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					308

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203																		
10	1193	X		1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					358
11	1189	X		1189	-0-	-0-	-0-	888	2	301	9	N	274	193	1			439
12	1941	X		1941	-0-	-0-	-0-	1698	2	243	9	N	221	311	1			349
01	2475	X		2475	-0-	-0-	-0-	2167	2	308	9	N	280	354	1			275
*02	1627	X		1627	-0-	-0-	-0-	1323	2	304	9	N	276	194	1			357
03	1240	X	NO RPT		-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					357

ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522																		
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287																		
10	7360	X		7360	-0-	-0-	-0-	7219	2	141	9	N	128					311
11	6946	X		6946	-0-	-0-	-0-	6722	2	224	9	N	204					515
12	7099	X		6817	-0-	-282	-0-	6800	2	17	9	N	15	242	1			288
01	7099	X		6348	-0-	-751	-0-	6214	2	134	9	N	122	172	1			238
02	6636	X		6098	-0-	-538	-0-	6077	2	21	9	N	19	167	1			90
03	7347	X	NO RPT		-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					90

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534																		
10	4960	X		3049	-0-	-1911	-0-	2974	2	75	9	N	68	189	1			292
11	4770	X		1920	-0-	-2850	-0-	1918	2	2	9	N	2					294
12	4898	X		3310	-0-	-1588	-0-	3234	2	76	9	N	69					363
01	5285	X		5285	-0-	-0-	-0-	5035	2	250	9	N	227	195	1			395
02	4452	X		4137	-0-	-315	-0-	3911	2	226	9	N	205	190	1			410
03	3038	X	NO RPT		-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					410

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ZYBACH		WELL #: 9010H		RRCID -> 270235		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 10276		PERF.10240 - 15054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3875 X	2978	-0-	-897	-0-	2814	2	164	9	N	149	191	1	174
11	3750 X	2704	-0-	-1046	-0-	2492	2	212	9	N	193			367
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	138	185	1	320
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	150	176	1	294
*02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3042	2	169	9	N	154	192	1	256
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			256

ATHERTON		WELL #: 1015H		RRCID -> 270282		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10788		PERF.11325 - 15433				
10	4154 X	4121	-0-	-33	-0-	3873	2	248	9	N	225	361	1	309
11	4680 X	3715	-0-	-965	-0-	3495	2	220	9	N	200	184	1	325
12	5115 X	3858	-0-	-1257	-0-	3689	2	169	9	N	154	192	1	287
01	5115 X	4660	-0-	-455	-0-	4377	2	283	9	N	257	192	1	352
02	4508 X	3485	-0-	-1023	-0-	3397	2	88	9	N	80	193	1	239
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT			239

ZYBACH		WELL #: 8010H		RRCID -> 271008		COMPL. DATE 06/12/2013		TOTAL DEPTH 10129		PERF.10225 - 14509				
10	4154 X	1743	-0-	-2411	-0-	1663	2	80	9	N	73	185	1	201
11	3120 X	1801	-0-	-1319	-0-	1699	2	102	9	N	93			294
12	3720 X	843	-0-	-2877	-0-	822	2	21	9	N	19			313
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5116	2	146	9	N	133	185	1	261
02	3192 X	2344	-0-	-848	-0-	2299	2	45	9	N	41	194	1	108
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			108

ATHERTON 69		WELL #: 29H		RRCID -> 271097		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 11479		PERF.11646 - 16060				
10	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1848	2	105	9	N	95			307
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1408	2	116	9	N	105			412
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1135	2	70	9	N	64	193	1	283
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2291	2	105	9	N	95			378
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	193	1	290
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			290

ATHERTON		WELL #: 1020H		RRCID -> 271205		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 11508		PERF.11740 - 16592				
10	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	2068	2	285	9	N	259	191	1	330
11	3090 X	1261	-0-	-1829	-0-	1055	2	206	9	N	187	178	1	339
12	3193 X	1566	-0-	-1627	-0-	1357	2	209	9	N	190	373	1	156
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2423	2	276	9	N	251	192	1	215
02	2128 X	1960	-0-	-168	-0-	1399	2	561	9	N	510	379	1	346
03	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			346

TA GREENHOUSE		WELL #: 6H		RRCID -> 271266		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10244 - 14723				
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2656	2	361	9	N	328	177	1	391
11	4050 X	2027	-0-	-2023	-0-	1756	2	271	9	N	246	357	1	280
12	4185 X	1300	-0-	-2885	-0-	1038	2	262	9	N	238	179	1	339
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4153	2	101	9	N	92			431
02	2716 X	2371	-0-	-345	-0-	2134	2	237	9	N	215	192	1	454
03	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			454

DAVIS 64		WELL #: 10H		RRCID -> 271817		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11105 - 15111				
10	4557 X	2706	-0-	-1851	-0-	2680	2	26	9	N	24			298
11	4410 X	1296	-0-	-3114	-0-	1239	2	57	9	N	52			350
12	3968 X	1230	-0-	-2738	-0-	1229	2	1	9	N	1	186	1	165
01	4495 X	750	-0-	-3745	-0-	750	2			N	-0-			165
02	4060 X	2787	-0-	-1273	-0-	2786	2	1	9	N	1			166
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			166

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
10	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2			N	-0-	335
11	2700 X	203	-0-	-2497	-0-	90	2	113	9	N	103	254
12	2790 X	249	-0-	-2541	-0-	85	2	164	9	N	149	211
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	134	345
02	2576 X	2239	-0-	-337	-0-	2077	2	162	9	N	147	307
03	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	307

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917												
10	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3441	2	277	9	N	252	269
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	331
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3082	2	235	9	N	214	357
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	382
*02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45	234
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	234

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403												
10	3348 X	2650	-0-	-698	-0-	2511	2	139	9	N	126	534
11	3240 X	1523	-0-	-1717	-0-	1523	2			N	-0-	534
12	3348 X	719	-0-	-2629	-0-	652	2	67	9	N	61	389
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-	389
*02	2968 X	267	-0-	-2701	-0-	143	2	124	9	N	113	299
03	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT	299

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381												
10	2461 N	2258	-0-	-203	-0-	1828	2	430	9	N	391	316
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	789	2	136	9	N	124	440
12	2759 X	1095	-0-	-1664	-0-	957	2	138	9	N	125	362
01	2759 X	689	-0-	-2070	-0-	689	2			N	-0-	362
*02	2044 X	897	-0-	-1147	-0-	822	2	75	9	N	68	238
03	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT	238

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381												
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1332	2	138	9	N	125	249
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	964	2	184	9	N	167	215
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1019	2	140	9	N	127	342
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1044	2	138	9	N	125	255
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	886	2	95	9	N	86	336
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	336

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131												
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4546	2	430	9	N	391	488
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4670	2	396	9	N	360	471
*12	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	2876	2	121	9	N	110	382
*01	3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2			N	-0-	382
*02	3388 X	2667	-0-	-721	-0-	2349	2	318	9	N	289	442
*03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3666	2	429	9	N	390	406

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349												
10	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2143	2	369	9	N	335	448
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	324	2	153	9	N	139	400
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	989	2	28	9	N	25	221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	465
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	465
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	465

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462										
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1070	2	386	9	736
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			736
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			736
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			736
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		248 1	488
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	488

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649										
10	3317 X	7	-0-	-3310	-0-	7	2			130
11	2340 X	7	-0-	-2333	-0-	7	2			130
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					130
01	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	2			130
*02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			130
03	7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-	-0-			N	130

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448										
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	19	2	501	9	757
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			757
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		204 1	553
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			553
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	338	2	41	9	392
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	392

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	111

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671										
10	5611 X	4895	-0-	-716	-0-	4625	2	270	9	506
11	5400 X	4103	-0-	-1297	-0-	4103	2			296
12	5580 X	3830	-0-	-1750	-0-	3599	2	231	9	325
01	4867 X	1398	-0-	-3469	-0-	1362	2	36	9	358
02	4424 X	129	-0-	-4295	-0-	63	2	66	9	233
03	4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	-0-			N	233

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
HAMILTON 39 WELL #: 10H RRCID -> 280665 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	152 2	318 9		N	289	191 1		537
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	194 2	359 9		N	326	558 1		305
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			318
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			318
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			318

PURYEAR 28 WELL #: 14H RRCID -> 281437 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587

10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2			N	-0-	201 1		256
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2			N	-0-			256
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2			N	-0-			256
01	3100 N	3151	-0-	51	51	3151 2			N	-0-			256
*02	2781 N	2730	-0-	-51	-0-	2730 2			N	-0-			256
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			256

ONA BLACK 49 WELL #: 9H RRCID -> 281599 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366

10	2542 X	545	-0-	-1997	-0-	536 2	9 9		N	8			342
11	2340 X	273	-0-	-2067	-0-	273 2			N	-0-			342
12	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				N	2			344
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				N	-0-			344
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-			344
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			344

HAGERMAN WELL #: 7070H RRCID -> 289601 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11389 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
ATLAS OPERATING LLC 036587
SCOTT, MARY L. WELL #: 1 RRCID -> 073933 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 21614 PERF.20689 - 21429

10	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719 2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1653	-0-	-57	-0-	1653 2			N	-0-			-0-
*12	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			N	-0-			-0-
*01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2			N	-0-			-0-
*02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-			-0-
*03	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971

10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	9300 X	3201	-0-	-6099	-0-	3201 2		Y	-0-			-0-
11	9000 X	2727	-0-	-6273	-0-	2727 2		Y	-0-			-0-
12	4836 X	2968	-0-	-1868	-0-	2968 2		Y	-0-			-0-
01	4836 X	2461	-0-	-2375	-0-	2461 2		Y	-0-			-0-
02	3500 X	2295	-0-	-1205	-0-	2295 2		Y	-0-			-0-
03	3193 X	2529	-0-	-664	-0-	2529 2		Y	-0-			-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386		PERF.21575 - 21687		
10	17865 X	17865	-0-	-0-	-0-	17865 2		Y	-0-			-0-
11	14610 X	11500	-0-	-3110	-0-	11500 2		Y	-0-			-0-
12	16276 X	16276	-0-	-0-	-0-	16276 2		Y	-0-			-0-
01	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	16614 2		Y	-0-			-0-
02	15439 X	15439	-0-	-0-	-0-	15439 2		Y	-0-			-0-
*03	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	15701 2		Y	-0-			-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965		PERF.20140 - 20828		
10	25252 X	25252	-0-	-0-	-0-	25252 2		Y	-0-			-0-
11	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	25957 2		Y	-0-			-0-
12	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	26006 2		Y	-0-			-0-
01	26265 X	26265	-0-	-0-	-0-	26265 2		Y	-0-			-0-
02	23919 X	23919	-0-	-0-	-0-	23919 2		Y	-0-			-0-
*03	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	26835 2		Y	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 060163		COMPL. DATE 09/24/1974		TOTAL DEPTH 20923		PERF.20098 - 20826		
10	19195 X	19195	-0-	-0-	-0-	19195 2		Y	-0-			-0-
11	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-	18793 2		Y	-0-			-0-
12	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-	19513 2		Y	-0-			-0-
01	19468 X	18615	-0-	-853	-0-	18615 2		Y	-0-			-0-
02	17584 X	17058	-0-	-526	-0-	17058 2		Y	-0-			-0-
*03	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-	20735 2		Y	-0-			-0-

MILLS, R. D.		WELL #: 1 L		RRCID -> 065649		COMPL. DATE 12/13/1975		TOTAL DEPTH 21735		PERF.20680 - 21631		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F.		WELL #: 1 U		RRCID -> 067581		COMPL. DATE 05/23/1976		TOTAL DEPTH 24482		PERF.20747 - 21330		
10	9300 X	7450	-0-	-1850	-0-	7450 2		Y	-0-			-0-
11	9000 X	7548	-0-	-1452	-0-	7548 2		Y	-0-			-0-
12	8773 X	7690	-0-	-1083	-0-	7690 2		Y	-0-			-0-
01	8773 X	7640	-0-	-1133	-0-	7640 2		Y	-0-			-0-
02	7924 X	5890	-0-	-2034	-0-	5890 2		Y	-0-			-0-
03	7812 X	6882	-0-	-930	-0-	6882 2		Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 071567		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 24750		PERF.20871 - 21158		
10	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	272 1	8904 2	Y	-0-			-0-
11	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-	128 1	9178 2	Y	-0-			-0-
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	16 1	9593 2	Y	-0-			-0-
01	9579 X	8802	-0-	-777	-0-	8802 2		Y	-0-			-0-
02	8568 X	8138	-0-	-430	-0-	16 1	8122 2	Y	-0-			-0-
*03	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-	144 1	10304 2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
LISTER		WELL #: 2		RRCID -> 166902		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 14515 PERF.14050 - 14088								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT		61691 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 169968		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14422 - 14466								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
DAVIDSON, MILDRED		10336R														
LISTER		WELL #: 10336R		RRCID -> 213557		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429								
10		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-					66
11		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-					66
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					66
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					66
*02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					66
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					66

MILLS RANCH (MORROW CHERT)		61691 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
NECTAR		WELL #: 1		RRCID -> 213926		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON)		61696 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
DAVIS, E. T.		WELL #: 1		RRCID -> 077432		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492								
10		4526	4453	-0-	-73	-0-	4453	2		Y	-0-					-0-
11		4504	4442	-0-	-62	-0-	4442	2		Y	-0-					-0-
12		4712	4602	-0-	-110	-0-	4602	2		Y	-0-					-0-
01		4712	4702	-0-	-10	-0-	4702	2		Y	-0-					-0-
02		4256	4200	-0-	-56	-0-	4200	2		Y	-0-					-0-
*03		4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2		Y	-0-					-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON)		61700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
BRYANT		WELL #: 1022		RRCID -> 084053		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947								
10		22206	21922	-0-	-284	-0-	21922	2		Y	-0-					-0-
11		21800	21370	-0-	-430	-0-	21370	2		Y	-0-					-0-
12		21244	21131	-0-	-113	-0-	21131	2		Y	-0-					-0-
01		21018	19533	-0-	-1485	-0-	19533	2		Y	-0-					-0-
02		18984	16932	-0-	-2052	-0-	16932	2		Y	-0-					-0-
03		21018	18210	-0-	-2808	-0-	18210	2		Y	-0-					-0-

MO-TEX (MEISNER)			62235 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
MAKAR PRODUCTION COMPANY			522986											
SIMS			WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNCAN			WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850				
10		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	3	34	9	Y	31	23 1	36
11		3000 N	3872	-0-	872	872	3638	3	234	9	Y	213	173 1	76
12		3100 N	4299	-0-	1199	2071	4298	3	1	9	Y	1		77
01		3100 N	4739	-0-	1639	3710	4732	3	7	9	Y	6		83
*02		7390 X	3680	-0-	-3710	-0-	3680	3			Y	-0-		83
*03		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			Y	-0-		83

DUNN			WELL #: 1		RRCID -> 159191		COMPL. DATE 07/04/1996			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	3895	-0-	3895	3902	3895	3			N	-0-		-0-

DUNCAN			WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12488 - 12586				
10		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-		25
11		150 N	127	-0-	-23	-0-	72	3	55	9	N	50		75
12		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-		75
01		248 N	47	-0-	-201	-0-	33	3	14	9	N	13		88
02		112 N	45	-0-	-67	-0-	10	3	35	9	N	32		120
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	98 1	26

SIMS			WELL #: 2		RRCID -> 162911		COMPL. DATE 01/24/1997			TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUNCAN			WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 12680				
10		2790 X	1937	-0-	-853	-0-	1937	3			N	-0-		25
11		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5764	3	86	9	N	78		103
12		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10156	3	101	9	N	92		195
01		9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9964	3	35	9	N	32	190 1	37
*02		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10948	3	76	9	N	69		106
*03		11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11489	3	56	9	N	51	92 1	65

NORMAN			WELL #: 1		RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12628 - 12638				
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-		40
11		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-		40
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-		40
01		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-		40
*02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-		40
03		434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-		40

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986											
DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510	- 12520			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1461	-0-	1461	1461		1461	3			N	-0-			-0-

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762	- 12774			
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-		903	3			N	-0-			53
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-		2010	3			N	-0-			53
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-		2455	3			N	-0-			53
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-		1535	3			N	-0-			53
*02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	3			N	-0-			53
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-		637	3			N	-0-			53

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420	- 12430			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287	287		287	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1243	-0-	1243	1530		1243	3			N	-0-			-0-

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750	- 12775			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342	- 12366			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714	- 12718			
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-		1124	3			N	-0-			32
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-		2167	3			N	-0-			32
12	3100 N	3229	-0-	129	129		3229	3			N	-0-			32
01	3064 N	2935	-0-	-129	-0-		2935	3			N	-0-			32
*02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		2669	3			N	-0-			32
*03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-		2037	3			N	-0-			32

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654	- 12766			
10	3441 X	2420	-0-	-1021	-0-		2418	3	2	9	Y	2			55
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-		3116	3			Y	-0-			55
12	3317 X	3116	-0-	-201	-0-		3115	3	1	9	Y	1			56
01	3317 X	2904	-0-	-413	-0-		2901	3	3	9	Y	3			59
02	2940 X	2810	-0-	-130	-0-		2810	3			Y	-0-			59
03	3224 X	2995	-0-	-229	-0-		2995	3			Y	-0-			59

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HUNTER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 280108	COMPL. DATE 02/14/2016	TOTAL DEPTH 14510	PERF. 13617	- 13665		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-		120
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685 2	1 9	N	1		121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		121
02	560 N	151	-0-	-409	-0-	151 2		N	-0-		121
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		121

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)				62243 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
BUD HOGAN SWD 44				WELL #: 2	RRCID -> 276277	COMPL. DATE 01/25/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 4650	- 6100		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)				62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	RRCID -> 031317	COMPL. DATE 05/10/1963	TOTAL DEPTH 12575	PERF. 6866	- 6870		
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		33
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-		33
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		33
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		N	-0-		33
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

SIMS OP. UNIT R/A -A-				WELL #: 1	U RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920		
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-	432 7	60
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

MOBEETIE OP. UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.// 62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.// 747757								
PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771								
WAYMOBETTA		WELL #: 1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12196 - 12340		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
MOBEETIE (MISSOURI BASAL)		62243 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757								
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186		
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		201
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 3	N	-0-		201
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-		201
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		201
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		201
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		201
PATTERSON		WELL #: 6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	164 183 1		278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	184 181 1		281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	240 182 1		339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	203 177 1		365
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	200 184 1		381
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		381
MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		62243 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHEELER		
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757								
MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		WELL #: 3 U		RRCID -> 034326		COMPL. DATE 03/29/1964		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 M		RRCID -> 036294		COMPL. DATE 11/26/1964		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER								
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757											
SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	043624	COMPL. DATE	01/10/1968	TOTAL DEPTH	7444	PERF.	6914 - 7198			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)		62863 080		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105					N	-0-			107

MORGAN (MORROW LOWER)		62863 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB									
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346			
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	31 1	2440	2	N	6					51
11	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	30 1	2277	2	N	28					79
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	31 9	2156	2	N	1					80
01	2418 N	2049	-0-	-369	-0-	1 9	2020	2	N	-0-					80
02	2184 N	1931	-0-	-253	-0-	29 1	1904	2	N	-0-					80
*03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	27 1	2338	2	N	-0-					80

WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258			
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31 1	1103	2	N	-0-					100
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30 1	975	2	N	-0-					100
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	31 1	848	2	N	-0-					100
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	30 1	861	2	N	-0-					100
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	25 1	597	2	N	-0-					100
*03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31 1	762	2	N	-0-					100

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED											
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.// 62863 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 825420														
BORN		WELL #: 3		RRCID -> 150037		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9310 - 9330								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

GOSSETT		WELL #: 1		RRCID -> 150505		COMPL. DATE 07/21/1994		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9361 - 9393								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PARSONS		WELL #: 1		RRCID -> 150960		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9378 - 9392								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

INGLE		WELL #: 3		RRCID -> 151366		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330								
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	N	-0-				92
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	574	2	N	-0-				92
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-				92
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-				92
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-				92
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-				92

BREEN		WELL #: 1793		RRCID -> 209964		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	44	-0-	44	78	44	2			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-				-0-

BREEN		WELL #: 2793		RRCID -> 218975		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826								
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	907	2	N	-0-	2	94	1	108
							2	9								
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	N	-0-				108
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-				108
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	-0-				108
02	1120	N	728	-0-	-392	-0-	34	1	694	2	N	-0-				108
*03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	N	-0-				108

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)		62900 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		049453										
DORA		WELL #: 1		RRCID -> 110074		COMPL. DATE 02/25/1983			TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		040209										
MORRISON, MARY T., -D-		WELL #: 1180		RRCID -> 033032		COMPL. DATE 04/21/1964			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1205	2	8 9	Y	7		135
11	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1176	2	13 9	Y	12		147
12	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2409	1207	2	13 9	Y	12		159
01	DLQ G-10	1607	-0-	1607	4016	1605	2	2 9	Y	2		161
02	DLQ G-10	1042	-0-	1042	5058	1042	2		Y	-0-		161
*03	3000 N	1535	-0-	-1465	3593	1529	2	6 9	Y	5		166

MORRISON -D-		WELL #: 2180		RRCID -> 202885		COMPL. DATE 06/01/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872			
10	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1986	2	8 9	N	7		126
11	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1922	2	14 9	N	13		139
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9 9	N	8		147
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2470	2	15 9	N	14		161
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6 9	N	5		166
*03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17 9	N	15		181

DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036		RRCID -> 095864		COMPL. DATE 04/16/1981			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450			
MORRISON		WELL #: 206036										
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			379
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006												

KILLEBREW		WELL #: 1184		RRCID -> 153788		COMPL. DATE 02/27/1995			TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 076994		COMPL. DATE 05/15/1978			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659			
MORRISON, MARY T. -K-		WELL #: 3										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

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

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	57	3	111	9	N	101			204
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			204
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			204
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			204
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			204
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			204

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			218
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-			218
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-			218
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			218
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-			218
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-			218

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

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

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 CARRIE WELL #: 2190 RRCID -> 166493 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10418 - 10532

10	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	62	1	3933	2	N	28			84
						31	9							
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	60	1	3793	2	N	38			122
						42	9							
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	62	1	3933	2	N	35			157
						39	9							
01	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	62	1	3709	2	N	14			171
						15	9							
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	56	1	3447	2	N	51			222
						56	9							
*03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	62	1	3870	2	N	44	202	1	64
						48	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488

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

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10510 - 10586	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3125 2	N	-0-			-0-
11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	N	-0-			-0-
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2	N	-0-			-0-
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2	N	-0-			-0-
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2	N	-0-			-0-
*03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS				
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	10268 - 10276	
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2	N	-0-			43
11		14B2 EXT	1782	-0-	1782	1782	1782 2	N	-0-			43
12		14B2 EXT	1577	-0-	1577	3359	1577 2	N	-0-			43
*01		14B2 EXT	1170	-0-	1170	4529	1170 2	N	-0-			43
*02		14B2 EXT	1519	-0-	1519	6048	1519 2	N	-0-			43
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	6048		N	NO RPT			43

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9992 - 10008	
10		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5749 2	N	5			248
11		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5192 2	N	18	190 1		76
12		7471 X	5490	-0-	-1981	-0-	5421 2	N	63			139
01		7471 X	3553	-0-	-3918	-0-	3531 2	N	20			159
02		5656 X	4909	-0-	-747	-0-	4909 2	N	-0-			159
03		5766 X NO RPT		-0-	-5766	-0-		N	NO RPT			159

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209								
MORRISON -D-				WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE	10/14/1968	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	9602 - 10487	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
*12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*01		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*02		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9364 - 9378	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MORRISON -D-				WELL #: 2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9686 - 9693	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528															
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-			706
11	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-			706
12	6386	X	4868	-0-	-1518	-0-	4865	2	3	9	N	3			709
01	6386	X	4839	-0-	-1547	-0-	4830	2	9	9	N	8	30	1	687
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10			697
*03	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6870	2	8	9	N	7			704

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344															
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			2
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			2
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			2
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-			2
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-			2
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC HODGES		040209		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 10634 - 10646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		KILLEBREW		WELL #: 3		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9388 - 9450	
10	1457 X	1062	-0-	-395	-0-	1062	2		N	-0-			74		
11	1410 X	1119	-0-	-291	-0-	1119	2		N	-0-			74		
12	1457 X	1119	-0-	-338	-0-	1119	2		N	-0-			74		
01	1054 X	896	-0-	-158	-0-	896	2		N	-0-			74		
02	1036 X	612	-0-	-424	-0-	612	2		N	-0-			74		
*03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			74		

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9530 - 9563			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC FLOWERS		488260		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170		PERF. 9699 - 9720	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD					
PRESIDIO PETROLEUM LLC HART		676084		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034		PERF. 5876 - 5886	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			123

NORTH MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 246524		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5976 - 5986			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	5	5	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	5	5	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	5	5	2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2

MORSE (CLEVELAND S.) PRESIDIO PETROLEUM LLC DOROTHY 6		63094 306 676084		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
WELL #:		1H		RRCID -> 282244		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 5821		PERF. 6180 - 9882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-				78

MORSE, N. (CLEVELAND) LATIGO PETROLEUM, LLC HUDSON 6		63096 300 488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
WELL #:		1		RRCID -> 243108		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5832 - 5982					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

WHITTENBURG 312		WELL #:		4		RRCID -> 248213		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8866 - 9020			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) BAR L PRODUCERS BARNES -B-		63100 500 049748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
WELL #:		2		RRCID -> 057660		COMPL. DATE 01/18/1974		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3030 - 3106					
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2			Y	-0-				-0-
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			Y	-0-				-0-

BARNES -B-		WELL #:		4		RRCID -> 059033		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 3254		PERF. 3012 - 3088			
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			Y	-0-				-0-
*03	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			Y	-0-				-0-

DALE, ROBBIE		WELL #:		1		RRCID -> 119370		COMPL. DATE 11/02/1985		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 3138 - 3204			
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-		1 2			N	-0-				-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-				-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-		394 2			N	-0-				-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-		486 2			N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748												
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2951 - 3106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-		248	2		N	-0-				-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-		472	2		N	-0-				-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-				-0-
*03	380	N	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-				-0-

MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2926 - 3000				
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-		303	2		N	-0-				-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-		577	2		N	-0-				-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-		473	2		N	-0-				-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-		465	2		N	-0-				-0-

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2944 - 3068				
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-				-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-		63	2		Y	-0-				-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-		78	2		Y	-0-				-0-

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3016 - 3200				
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
*03	84	N	84	-0-	-0-	-0-		84	2		N	-0-				-0-

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF.	2982 - 3186				
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	-0-				-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-		145	2		N	-0-				-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-				-0-

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3018 - 3102				
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-				-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-				-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-		136	2		Y	-0-				-0-
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		Y	-0-				-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2890 - 3024				
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-		133	2		N	-0-				-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-		164	2		N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
LEWIS				WELL #: C 4	RRCID -> 181701	COMPL. DATE 01/15/2001	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 3018	- 3112			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
*03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

WHIT-TYSON				WELL #: 2	RRCID -> 184307	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 3253	PERF. 2904	- 3056			
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-

BARNES -B-				WELL #: 7	RRCID -> 184676	COMPL. DATE 06/15/2001	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2918	- 3077			
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
*03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				WELL #: 1	RRCID -> 190318	COMPL. DATE 07/11/2002	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3127	- 3156			
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
11	1260 N	616	-0-	-644	-0-	616 3		N	-0-			-0-
12	930 N	580	-0-	-350	-0-	580 3		N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-			-0-
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC BOARD				WELL #: 1	RRCID -> 142272	COMPL. DATE 02/01/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2992	- 3206			
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC. PITTMAN, ETHEL				WELL #: 1	RRCID -> 199278	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3140	- 3146			
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-			-0-
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			-0-
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091 2		N	-0-			-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
02	1904 N	1718	-0-	-186	-0-	1718 2		N	-0-			-0-
*03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		2	RRCID ->	254341	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3158	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1612 N	879	-0-	-733	-0-	879 2		N	-0-		-0-
11		1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401 2		N	-0-		-0-
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480 2		N	-0-		-0-
01		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
02		1316 N	1204	-0-	-112	-0-	1204 2		N	-0-		-0-
*03		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-		-0-

M5OEXIT, LLC				519482				CNTY: HUTCHINSON				
MCCLLOY				1	RRCID ->	047272	COMPL. DATE	01/24/1969	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3143	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HADLEY				WELL #:	3	RRCID ->	051382	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2992 - 3204
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHER				WELL #:	1	RRCID ->	051432	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3000 - 3305
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			N	-0-		-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRITCHARD				WELL #:	2	RRCID ->	053300	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3013 - 3142
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-		-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-		-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-		-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2			N	-0-		-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-		-0-
03	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLLOY				WELL #:	2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3008 - 3038
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2			N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2			N	-0-		-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-		-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-		-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482												
HADLEY				WELL #: 403	RRCID -> 053749	COMPL. DATE 10/26/1972	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2998	- 3065							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE, ROSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 053795	COMPL. DATE 10/27/1972	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 3056	- 3124							
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY				WELL #: 603	RRCID -> 054536	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3042	- 3106							
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114							
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098							
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482												
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108				
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046				
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482										
PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-	-0-	
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-	
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-	-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054				
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-	-0-	
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	-0-	
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT	-0-	

HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128				
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-	-0-	
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-	-0-	
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-	-0-	
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-	-0-	
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081				
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-	
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-	
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	

CUNNINGHAM		WELL #: 308		RRCID -> 171334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080				
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-	
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-	-0-	
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

PRITCHARD		WELL #: 806		RRCID -> 171339		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120				
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCCLOY		WELL #: 5067		RRCID -> 171343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091				
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2	N	-0-	-0-	
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-	-0-	
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482										
WOMBLE		WELL #: 507		RRCID -> 171344		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 3553		PERF. 3065 - 3080		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
03	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 4066		RRCID -> 171415		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3026 - 3040		
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 408		RRCID -> 171568		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3090 - 3134		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHER		WELL #: 202		RRCID -> 171593		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3000 - 3058		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 5066		RRCID -> 171714		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3060		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3066 - 3084		
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3003 - 3020		
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
PREALL				WELL #: 4065	RRCID -> 172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990	- 3145				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 5040	RRCID -> 172285	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090	- 3110					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT				WELL #: 7066	RRCID -> 197536	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038	- 3097					
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOMBLE				WELL #: 1104	RRCID -> 197597	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070	- 3172					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRITCHARD				WELL #: 906	RRCID -> 198510	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029	- 3149					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNUTT				WELL #: 2016	RRCID -> 200295	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831	- 4316					
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 508	RRCID -> 213471	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084	- 3110					
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482						
PREALL				WELL #: 7065	RRCID -> 216383	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 3534	PERF. 2976	- 3133	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-
01		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-
03		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT

WOMBLE				WELL #: 707	RRCID -> 216884	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 3038	- 3132	
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-
02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795						
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3086	- 3090	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3072	- 3112	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	- 3121	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		ROBERTSON		631795	WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 - 3128		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218					3350 PERF. 3030 - 3202		
PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 128679	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3039 - 3122		
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-

PHILLIPS, OTIS -B-				WELL #: 3	RRCID -> 130056	COMPL. DATE 01/06/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3028 - 3206		
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	16
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-	16
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	16
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2	N	-0-	16
*03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	16

GOCHNAUR				WELL #: 1	RRCID -> 134029	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3032 - 3208		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOCHNAUR				WELL #: 2	RRCID -> 134031	COMPL. DATE 02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOMBLE				WELL #: 3	RRCID -> 135074	COMPL. DATE 05/10/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3017 - 3218		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #: 4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3032 - 3166				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 140842		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3042 - 3208				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #: 4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3064 - 3226				
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11	360	N	90	-0-	-270	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-			-0-
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	102 2		N	-0-			-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03	403	N	168	-0-	-235	-0-	168 2		N	-0-			-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092		
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
11	480	N	112	-0-	-368	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
01	372	N	101	-0-	-271	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03	527	N	128	-0-	-399	-0-	128 2		N	-0-			-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202		
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
11	240	N	108	-0-	-132	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
01	248	N	92	-0-	-156	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108 2		N	-0-			-0-
03	248	N	132	-0-	-116	-0-	132 2		N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 -	3186
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3100 N	1677	-0-	-1423	2279	1677	2	N	-0-			-0-
11	2821 N	542	-0-	-2279	-0-	542	2	N	-0-			-0-
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2	N	-0-			-0-
01	2108 X	503	-0-	-1605	-0-	503	2	N	-0-			-0-
02	1904 X	258	-0-	-1646	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03	2108 X	315	-0-	-1793	-0-	315	2	N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 -	3212
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
11	570 N	148	-0-	-422	-0-	148	2	N	-0-			-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	123	2	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
03	589 N	205	-0-	-384	-0-	205	2	N	-0-			-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 -	3192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 -	3222
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		1	RRCID ->	159212	COMPL. DATE	06/16/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3076 -	3196
10	2242 N	1049	-0-	-1193	-0-	1049	2	N	-0-			-0-
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338	2	N	-0-			-0-
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2	N	-0-			-0-
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	289	2	N	-0-			-0-
02	392 X	215	-0-	-177	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03	434 X	266	-0-	-168	-0-	266	2	N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #:		2	RRCID ->	160583	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3005 -	3211
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTMAN B		WELL #:		1	RRCID ->	164582	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3060 -	3730
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3050 -	3078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1079 X	148	-0-	-931	-0-	148 2		N	-0-				-0-
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2		N	-0-				-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-				-0-
01		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-				-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-				-0-
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-				-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3486 -	3560	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2900 -	3112	
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	406 2	3 9	N	3	3 1			1
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	195 2	6 9	N	5	4 1			2
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	733 2	3 9	N	3	3 1			2
01		248 N	158	-0-	-90	-0-	155 2	3 9	N	3	4 1			1
02		196 N	14	-0-	-182	-0-	14 2		N	-0-	1 1			-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-				-0-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF.	3028 -	3218	
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-				-0-
11		270 N	76	-0-	-194	-0-	76 2		N	-0-				-0-
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-				-0-
01		248 N	86	-0-	-162	-0-	86 2		N	-0-				-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-				-0-
03		279 N	112	-0-	-167	-0-	112 2		N	-0-				-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	8499 -	8507	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF.	8005 -	8179	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				28
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				28

NORTHAM (CHESTER)		66084 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 119675		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHWALK		WELL #: 2		RRCID -> 193438		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364								
10	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	31	1	2855	2	N	-0-				95
11	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	30	1	2781	2	N	-0-				95
12	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	31	1	2857	2	N	-0-				95
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	31	1	2781	2	N	-0-				95
02	2632	N	2269	-0-	-363	-0-	23	1	2246	2	N	-0-				95
*03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	-0-				95

PALMER "132"		WELL #: 1		RRCID -> 200958		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669														
HARMON		WELL #: H 1		RRCID -> 198472		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828								
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-					26
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-					26
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2		N	-0-					26
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2		N	-0-					26
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2		N	-0-					26
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT					26

CORLENA OIL COMPANY		178450														
HAMKER 555		WELL #: 1H		RRCID -> 245482		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550								
10	3782	X	2658	-0-	-1124	-0-	2658	2		N	-0-					50
11	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	2		N	-0-					50
12	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2		N	-0-					50
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-					50
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-					50
03	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3410	2		N	-0-					50

COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
WOLF CREEK PARK		WELL #: 1564		RRCID -> 127535		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120								
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	-0-				-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	56	1	208	2	N	-0-				-0-
12	279	N	111	-0-	-168	-0-	30	1	81	2	N	-0-				-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
*02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC 570652															
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750															
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214															
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	52	1	227	2	N	-0-			-0-
11		330 N	206	-0-	-124	-0-	46	1	160	2	N	-0-			-0-
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	58	1	148	2	N	-0-			-0-
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	32	1	166	2	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-			-0-
*03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	209	2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482															
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	52	1	349	2	N	-0-			90
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	-0-			90
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	2	N	-0-			90
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-			90
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	284	2	N	-0-			90
*03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-			90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//	66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//	676084										
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:	1650	RRCID ->	055390	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	9240 - 9250		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLLAND, R. H.		WELL #:	4649	RRCID ->	066467	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9771	PERF.	7334 - 7356		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ELLIS, DREW ETAL		WELL #:	1668	RRCID ->	067359	COMPL. DATE	07/22/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7075 - 7158		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #:	2	RRCID ->	081518	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	7124 - 7166		
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			41
11		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			41
12		434 N	122	-0-	-312	-0-	122 2		N	-0-			41
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2		N	-0-			41
02		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			41
*03		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			41
MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #:	2670	RRCID ->	090602	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	7098 - 7144		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	1558	RRCID ->	095865	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7427 - 7449		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERYDITH, W. C. -D-		WELL #:	2558	RRCID ->	111523	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	9404	PERF.	7404 - 7448		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 7824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7126 - 7212
10	14B2 EXT	432	-0-	432	850	432	2	N	-0-		21
11	1291 X	441	-0-	-850	-0-	441	2	N	-0-		21
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		21
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2	N	-0-		21
02	392 N	208	-0-	-184	-0-	208	2	N	-0-		21
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2	N	-0-		21

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF. 7485 - 7515
10	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		10
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		10
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		10
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2	N	-0-		10
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		10
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		10

COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7224 - 7322
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		MERYDITH 587		WELL #:		1H	RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 7692 - 9402
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

PEERY "B"		WELL #:		4822H	RRCID ->	246443	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 7936 - 11490
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

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

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

10	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3223	2	205	9	N	186	179	1			154
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3237	2	240	9	N	218	178	1			194
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2692	2	240	9	N	218	180	1			232
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1592	2	119	9	N	108	198	1			142
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1796	2	199	9	N	181	181	1			142
*03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2228	2	196	9	N	178	181	1			139

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

10	3007	X	2562	-0-	-445	-0-	2476	2	86	9	N	78	178	1			112
11	2910	X	2624	-0-	-286	-0-	2475	2	149	9	N	135					247
12	2852	X	1521	-0-	-1331	-0-	1476	2	45	9	N	41	196	1			92
01	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2308	2	160	9	N	145					237
02	2800	N	3146	-0-	346	346	2933	2	213	9	N	194	180	1			251
*03	3100	N	3509	-0-	409	755	3270	2	239	9	N	217	179	1			289

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

10	14B2	EXT	2115	-0-	2115	3099	2115	2			N	-0-					52
11	14B2	EXT	1810	-0-	1810	4909	1810	2			N	-0-					52
12	4909	X	-0-	-0-	-4909	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				9

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				93
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				93
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				93
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				93

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
PARNELL BROS A		WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9434 - 9440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	62 1	1705 2	N	-0-	37
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	60 1	1365 2	N	-0-	37
12		1829 N	1668	-0-	-161	-0-	62 1	1606 2	N	-0-	37
01		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	62 1	1566 2	N	-0-	37
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56 1	1319 2	N	-0-	37
03		1674 N	1280	-0-	-394	-0-	62 1	1218 2	N	-0-	37

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7105 - 9338	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8782 - 8792	
10		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-	20
11		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-	20
12		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-	20
01		496 #	229	-0-	-267	-0-	229 2		N	-0-	20
02		448 #	198	-0-	-250	-0-	198 2		N	-0-	20
03		434 #	223	-0-	-211	-0-	223 2		N	-0-	20

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 3940 - 10890	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARSELL, HUGH F.		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PARSELL, HUGH F.		WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9458 - 9468	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT	-0-

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1	RRCID -> 220287	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9631 - 9639
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	868 N	763	-0-	-105 B	-0-	31 1	732 2	N	-0-	95	
11	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	30 1	834 2	N	22	117	
						24 9					
12	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	31 1	831 2	N	-0-	117	
01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	31 1	841 2	N	-0-	117	
02	812 N	694	-0-	-118 B	-0-	28 1	666 2	N	-0-	117	
*03	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	30 1	905 2	N	-0-	117	
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
DIETRICH				WELL #: 2	RRCID -> 257661	COMPL. DATE	03/27/2010	TOTAL DEPTH	10941	PERF.	9486 - 9523
10	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3		N	-0-	105	
11	1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1065 3	4 9	N	4	109	
12	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3		N	-0-	109	
01	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1194 3	7 9	N	6	115	
02	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1065 3	3 9	N	3	118	
03	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1187 3	7 9	N	6	124	
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471							
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 332	RRCID -> 222888	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9444 - 9452
10	3999 X	3443	-0-	-556 B	-0-	3436 3	7 9	N	6	75	
11	3930 X	3500	-0-	-430 B	-0-	3496 3	4 9	N	4	79	
12	4061 X	3450	-0-	-611 B	-0-	3444 3	6 9	N	5	84	
01	4061 X	2454	-0-	-1607 B	-0-	2451 3	3 9	N	3	87	
02	3276 X	2527	-0-	-749 B	-0-	2527 3		N	-0-	87	
03	3627 X	2299	-0-	-1328 B	-0-	2299 3		N	-0-	87	
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 2032	RRCID -> 248216	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9390 - 9456
10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	458 3	8 9	N	7	107	
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	456 3	8 9	N	7	114	
12	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	475 3	11 9	N	10	124	
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	469 3	7 9	N	6	130	
02	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	408 3	4 9	N	4	134	
03	496 N	448	-0-	-48 B	-0-	439 3	9 9	N	8	142	
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MEKEEL				WELL #: 2215	RRCID -> 184669	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9378 - 10345
10	14B2 EXT	2060	-0-	2060	2105	2039 2	21 9	Y	19	34	
11	4903	1414	-0-	-3489	-0-	1413 2	1 9	Y	1	35	
12	3716	1889	-0-	-1827	-0-	1887 2	2 9	Y	2	37	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-	37	
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-	37	
*03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1853 2	22 9	Y	20	57	
OSLO (COLLIER LIME)				67726 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
NELSON				WELL #: 1	RRCID -> 171756	COMPL. DATE	08/26/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	4596 - 4604
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-	

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	2		N	-0-			105
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2		N	-0-			105
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2		N	-0-			105
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2		N	-0-			105
02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2		N	-0-			105
03	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2		N	-0-			105

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808					
10	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	2374	2		Y	-0-			-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	2		Y	-0-			-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2		Y	-0-			-0-
01	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2		Y	-0-			-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2		Y	-0-			-0-
*03	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2		Y	-0-			-0-

ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022													

ELMORE		WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478					
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	727	2	17 9	N	15	162 1		3
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	711	2	8 9	N	7			10
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	737	2	14 9	N	13			23
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	726	2	26 9	N	24			47
02	672 N	664	-0-	-8 B	-0-	636	2	28 9	N	25			72
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	705	2	9 9	N	8			80

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 255194		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587					
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2		N	-0-			-0-
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2		N	-0-			-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2		N	-0-			-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
02	756 N	661	-0-	-95 B	-0-	661	2		N	-0-			-0-
03	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2		N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WILLIAMS 33 WELL #: 1 RRCID -> 196432 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	297	2	2	9	N	2					32
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					32
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					32
01	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-					32
02	168 N	88	-0-	-80 B	-0-	88	2			N	-0-					32
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					32

WILLIAMS 33 WELL #: 4 RRCID -> 220605 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					65

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					49
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					49

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249					N	-0-					5
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-7249					N	NO RPT					5

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MILLER 26		WELL #:		7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260	- 15962		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
10	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-0-	-0-				N	-0-		153	
11	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-	-0-				N	-0-		153	
12	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	-0-	3162	2		N	-0-		153	
01	11745 X	11745	-0-	-0- B	-0-	-0-	11625	2	120	9	N	109	262	
*02	9012 X	9012	-0-	-0- B	-0-	-0-	9010	2	2	9	N	2	264	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT		264	

MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350	- 16723		
10	9858 X	3307	-0-	-6551 B	-0-	-0-	3213	2	94	9	N	85	309	
11	9540 X	2470	-0-	-7070 B	-0-	-0-	2470	2			N	-0-	309	
12	11096 X	11096	-0-	-0- B	-0-	-0-	10852	2	244	9	N	222	340	
01	9858 X	5552	-0-	-4306 B	-0-	-0-	5467	2	85	9	N	77	417	
*02	4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	-0-	4079	2	135	9	N	123	540	
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-	-0-				N	NO RPT		540	

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384	- 16743		
10	7042 X	7042	-0-	-0- B	-0-	-0-	6922	2	120	9	N	109	407	
11	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	-0-	4308	2	101	9	N	92	305	
12	4340 X	4134	-0-	-206 B	-0-	-0-	4055	2	79	9	N	72	186	
01	4340 X	2750	-0-	-1590 B	-0-	-0-	2704	2	46	9	N	42	228	
*02	7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	-0-	7293	2	10	9	N	9	237	
03	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-	-0-				N	NO RPT		237	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940	- 14526
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		43	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		43	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-		43	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-	30	13	

PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567	- 7590
10	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-		78	
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-		78	
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-		78	
01	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		78	
02	1232 N	1096	-0-	-136	-0-	-0-	1096	2		N	-0-		78	
*03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-		78	

PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B			CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812	- 8822
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PAINE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		68381 450	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
BRILLHART 907		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8816 - 8826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

PALO DURO CREEK (MARMATON)				68679 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
FORTAY, INC.				277925										
KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	176094	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	5394 - 5412		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
HOSPITAL B		WELL #:		2	RRCID ->	181091	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5402 - 5436		
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
*03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)				68679 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
SIDNEY		WELL #:		2 U	RRCID ->	131708	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5508 - 5534		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLCLO		WELL #:		6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712		
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1290	2	20	9	N	18			134
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1301	2	84	9	N	76			210
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			210
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			210
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-			210
*03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			210

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)				68679 425	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
FIKE		WELL #:		3	RRCID ->	135555	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5922 - 5940		
10	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			N	-0-			3
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			3
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			3
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-			3
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			3
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2			N	-0-			3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MORRIS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-		-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-		-0-
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
*03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #: 4		RRCID -> 181090		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360			
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		69
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		69
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		69
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-		69
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		69
*03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		69

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
LOGAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 150504		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152156		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116			
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
01	403 N	196	-0-	-207	-0-	196 2		N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2		N	-0-		-0-

KATHRYN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 152817		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COOPER E		WELL #: 2		RRCID -> 156626		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BONEY B		WELL #:		2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1914 - 2123	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

VIRGIL A		WELL #:		2	RRCID ->	162372	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1934 - 2125	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LOGAN A		WELL #:		2	RRCID ->	164769	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1975 - 2100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

COOPER E		WELL #:		3	RRCID ->	164784	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	2105	PERF. 1975 - 2105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BONEY B		WELL #:		3	RRCID ->	173875	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 2009 - 2100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WELLS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174127	COMPL. DATE	01/07/2000	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2012 - 2090	
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-	-0-	
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-	-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-	
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2		N	-0-	-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-	-0-	

BONEY B		WELL #:		4	RRCID ->	175560	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	2072	PERF. 2027 - 2072	
10	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-	-0-	
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2		N	-0-	-0-	
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2		N	-0-	-0-	
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-	-0-	
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2		N	-0-	-0-	
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-	-0-	

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LOGAN A		WELL #:		3	RRCID ->	176445	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 2036 - 2062	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2	N	-0-			-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	N	-0-			-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-			-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2	N	-0-			-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2	N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085	
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2	N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			-0-
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	334	2	N	-0-			-0-
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2	N	-0-			-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093	
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			-0-
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2	N	-0-			-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
01	775 N	704	-0-	-71	-0-	704	2	N	-0-			-0-
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	598	2	N	-0-			-0-
03	713 N	697	-0-	-16	-0-	697	2	N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055	
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2	N	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-			-0-
03	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2	N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058	
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2	N	-0-			-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	139	2	N	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4228 - 4274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4244 - 4280		
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-			-0-
03	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-			-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4285 - 4264		
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	54	1	121	2	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	2	N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
*03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	5982 - 6004		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF.	5874 - 6052		
10	2356 N	2248	-0-	-108	-0-	2248	2			N	-0-			3
11	2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2158	2			N	-0-			3
12	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2			N	-0-			3
01	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172	2			N	-0-			3
02	2016 N	1934	-0-	-82	-0-	1934	2			N	-0-			3
03	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2122	2			N	-0-			3

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5808 - 6032		
10	1581 N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			N	-0-			-0-
11	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
02	1344 N	1339	-0-	-5	-0-	1339	2			N	-0-			-0-
03	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459	2			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 - 6094
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF. 5788 - 6037
10	109	N	109	-0-	-0-		109	2	N	-0-	-0-
11	103	N	103	-0-	-0-		103	2	N	-0-	-0-
12	99	N	99	-0-	-0-		99	2	N	-0-	-0-
01	124	N	114	-0-	-10		114	2	N	-0-	-0-
02	90	N	90	-0-	-0-		90	2	N	-0-	-0-
03	93	N	77	-0-	-16		77	2	N	-0-	-0-

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5933 - 6044
10	237	N	237	-0-	-0-		237	2	N	-0-	-0-
11	199	N	199	-0-	-0-		199	2	N	-0-	-0-
12	237	N	237	-0-	-0-		237	2	N	-0-	-0-
01	248	N	198	-0-	-50		198	2	N	-0-	-0-
02	196	N	179	-0-	-17		179	2	N	-0-	-0-
03	248	N	184	-0-	-64		184	2	N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6308 - 6334
10	744	N	626	-0-	-118		626	2	N	-0-	9
11	583	N	583	-0-	-0-		583	2	N	-0-	9
12	651	N	594	-0-	-57		594	2	N	-0-	9
01	620	N	559	-0-	-61		559	2	N	-0-	9
02	532	N	501	-0-	-31		501	2	N	-0-	9
*03	589	N	-0-	-0-	-589				N	-0-	9

FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 6672 - 6686
10	775	N	720	-0-	-55		720	2	N	-0-	-0-
11	656	N	656	-0-	-0-		656	2	N	-0-	-0-
12	775	N	772	-0-	-3		772	2	N	-0-	-0-
01	774	N	774	-0-	-0-		774	2	N	-0-	-0-
02	695	N	695	-0-	-0-		695	2	N	-0-	-0-
*03	965	N	965	-0-	-0-		965	2	N	-0-	-0-

GRAY ESTATE		WELL #:		3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6308 - 6358
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) ANCHOR OIL COMPANY ANCHER -A-		//CONT.//	68735 120 020590	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #: 1074	RRCID -> 116505	COMPL. DATE 04/08/1985	TOTAL DEPTH 8531	PERF. 6891	-	6909				
10		300 N	300	-0-	-0-		1 1	299 2		N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-		1 1	304 2		N	-0-			-0-
12		293 N	293	-0-	-0-		1 1	292 2		N	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0-		1 1	299 2		N	-0-			-0-
02		242 N	242	-0-	-0-		1 1	241 2		N	-0-			-0-
*03		318 N	318	-0-	-0-		1 1	317 2		N	-0-			-0-
BCE-MACH II LLC LAMASTER				040205		WELL #: 4901	RRCID -> 144648	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8203	PERF. 6680	-	6710		
10		1767 N	1708	-0-	-59			1708 2		N	-0-			169
11		1715 N	1715	-0-	-0-			1715 2		N	-0-			169
12		1748 N	1748	-0-	-0-			1748 2		N	-0-			169
01		1705 N	1693	-0-	-12			1693 2		N	-0-			169
02		1596 N	1388	-0-	-208			1388 2		N	-0-			169
03		1736 N	1677	-0-	-59			1677 2		N	-0-			169
BATTON OIL & GAS, LLC COLLARD-SCHNELL GAS UNIT				056384		WELL #: 1 C	RRCID -> 022226	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6284	-	7492		
10		434 N	211	-0-	-223			211 2		N	-0-			27
11		452 N	452	-0-	-0-			452 2		N	-0-			27
12		465 N	447	-0-	-18			447 2		N	-0-			27
*01		444 N	444	-0-	-0-			444 2		N	-0-			27
02		420 N	360	-0-	-60			360 2		N	-0-			27
*03		409 N	409	-0-	-0-			406 2	3 9	N	-0-	3		30
BLACKBEARD OPERATING, LLC MATHEWS, V. -A- GAS UNIT				073056		WELL #: 1 C	RRCID -> 022349	COMPL. DATE 03/31/1960	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 6614	-	6630		
10		744 N	744	-0-	-0-			744 2		Y	-0-			-0-
11		737 N	737	-0-	-0-			737 2		Y	-0-			-0-
12		775 N	754	-0-	-21			754 2		Y	-0-			-0-
01		744 N	697	-0-	-47			697 2		Y	-0-			-0-
02		700 N	577	-0-	-123			577 2		Y	-0-			-0-
03		744 N	520	-0-	-224			520 2		Y	-0-			-0-
REED, ELEANOR				WELL #: 2	RRCID -> 168631	COMPL. DATE 03/06/1998	TOTAL DEPTH 8694	PERF. 6610	-	6640				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GIBNER				WELL #: 1	RRCID -> 230012	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6150	-	6170				
10		372 N	361	-0-	-11			361 2		N	-0-			-0-
11		360 N	329	-0-	-31			329 2		N	-0-			-0-
12		341 N	307	-0-	-34			307 2		N	-0-			-0-
01		372 N	300	-0-	-72			300 2		N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15			293 2		N	-0-			-0-
03		310 N	301	-0-	-9			301 2		N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

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

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2	N	-0-			-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2	N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
*03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1488	2	N	-0-			33
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2	N	-0-			33
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2	N	-0-			33
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2	N	-0-			33
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2	N	-0-			33
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2	N	-0-			33

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

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

CONVERSE WELL #: 1 RRCID -> 139981 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6553 - 6573

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

STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			313
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			313

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 ETTER WELL #: 3 RRCID -> 162391 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6574 - 8465

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			20
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			20
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			20
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			20
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			195
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			195

ETTER WELL #: 4 RRCID -> 164595 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588

10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			28
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3		N	-0-			28
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3		N	-0-			28
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3		N	-0-			28
*02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

BLODGETT WELL #: 3A RRCID -> 170476 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20

DANIEL 139 WELL #: 3H RRCID -> 234794 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			235
02	14B2 EXT	199	-0-	199	199	89	3	110	9	N	100		335
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	199					N	NO RPT		335

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 239412 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997

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

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
KELLY		WELL #:		1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			255
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
12		22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			255
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			255
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			255

CAPTUREPOINT LLC				130545											
CONLEY -A-		WELL #:		11		RRCID -> 180341		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6745 - 6766					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
HERRINGTON -A-		WELL #:		1		RRCID -> 120975		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6816 - 6867					
10		1209 N	452	-0-	-757	-0-	452	3			N	-0-			67
11		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			67
12		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			67
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			67
02		1344 N	1017	-0-	-327	-0-	1017	3			N	-0-			67
*03		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			67

COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
MCLAIN -DH-		WELL #:		1 U		RRCID -> 021909		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6860 - 6918					
10		341 N	206	-0-	-135	-0-	62	1	144	2	N	-0-			55
11		300 N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153	2	N	-0-			55
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	-0-			55
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	54	1	203	2	N	-0-			55
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-			55
03		434 N	335	-0-	-99	-0-	56	1	279	2	N	-0-			55

PATRICIA				WELL #:		1063		RRCID -> 102938		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELDON				WELL #:		1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
*03		496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-			138

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 FIRST NATIONAL TRUST WELL #: 4571 RRCID -> 108008 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	2	N	-0-		-0-
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	60	1	80	2	N	-0-		-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	62	1	142	2	N	-0-		-0-
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	34	1	86	2	N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-		-0-
*03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	-0-		-0-

DIAL WELL #: 1058 RRCID -> 140043 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788

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

BOYER WELL #: 1485 RRCID -> 142891 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100

10	496 N	451	-0-	-45	-0-	62	1	385	2	N	4		179
						4	9						
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-		179
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	N	11		190
						12	9						
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	5	171 1	24
						6	9						
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	56	1	428	2	N	3		27
						3	9						
*03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	3		30
						3	9						

MCLAIN, KEITH WELL #: 2 RRCID -> 151920 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6922 - 6971

10	496 N	493	-0-	-3	-0-	60	1	431	2	N	2		157
						2	9						
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	N	8		165
						9	9						
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	10		175
						11	9						
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	4		179
						4	9						
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	3		182
						3	9						
*03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	3		185
						3	9						

JINES -482- WELL #: 1A RRCID -> 167454 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6878 - 6904

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

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
LEATHERMAN		WELL #: 3748		RRCID -> 173540		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6958 - 7004						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 7247		PERF. N/A						
10	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	62	1	2535	2	N	116	189	1			82
						128	9									
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	58	1	2085	2	N	82					164
						90	9									
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	62	1	2304	2	N	102					266
						112	9									
01	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	62	1	1873	2	N	65	177	1			154
						72	9									
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	56	1	1792	2	N	86					240
						95	9									
*03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	2	N	37	188	1			89
						41	9									

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 6846 - 6877						
10	1352 X	322	-0-	-1030	-0-	60	1	253	2	N	8					97
						9	9									
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	60	1	282	2	N	-0-					97
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	-0-					97
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	2	N	-0-					97
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	2	N	-0-					97
*03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	4					101
						4	9									

DACO, INC.		196940		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6352 - 6366						
NITSCHKE, S.		WELL #: 1														
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
*03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6858 - 6873						
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 C														
10	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1043	2			N	-0-					36
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					36
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					36
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					36
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6700 - 6714						
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005											
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-			106
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			106
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			106
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			106
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3		N	-0-			106
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 2 A		RRCID -> 095836		COMPL. DATE 09/03/1981			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844				
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	3	2 9	N	2			70
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003	3	2 9	N	2			72
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1 9	N	1			73
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2 9	N	2			75
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2 9	N	2			77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 209612		COMPL. DATE 04/14/2005			TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7510 - 9302				
ELDON 747		WELL #: 2H											
10	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	97	1	1347 2	N	-0-			152
11	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	94	1	1190 2	N	-0-			152
12	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	97	1	1215 2	N	-0-			152
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	97	1	1327 2	N	-0-			152
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	87	1	1173 2	N	-0-			152
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	97	1	1165 2	N	-0-			152

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #: 3H		RRCID -> 219413		COMPL. DATE 08/05/2006			TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171				
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	97	1	1284 2	N	-0-			46
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	94	1	884 2	N	2			48
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	973 2	N	2			50
01	1395 N	549	-0-	-846	-0-	97	1	446 2	N	5			55
02	924 N	524	-0-	-400	-0-	84	1	420 2	N	18			73
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	97	1	1138 2	N	7			80

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #: 10H		RRCID -> 226825		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083				
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	97	1	840 2	N	7			124
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	94	1	785 2	N	-0-			124
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	97	1	849 2	N	-0-			124
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	771 2	N	-0-			124
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	743 2	N	3			127
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	97	1	802 2	N	8			135

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387 N	1908	-0-	-479	-0-	75	1	1830	2	N	3			135
						3	9							
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	94	1	2174	2	N	27			162
						30	9							
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	97	1	2089	2	N	15			177
						17	9							
01	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	78	1	1634	2	N	13			190
						14	9							
02	2156 N	1870	-0-	-286	-0-	87	1	1770	2	N	12			202
						13	9							
03	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	97	1	1893	2	N	13			215
						14	9							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
NOVAK, E. E.		WELL #:		1127 C	RRCID ->	022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6297 - 8020		
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	2			N	-0-			88
11	1290 N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-			88
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-			88
01	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-			88
02	1120 N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-			88
03	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265	2			N	-0-			88
REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474		
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-			-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
12	806 N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-			-0-
01	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-			-0-
02	728 N	693	-0-	-35	-0-	693	2			N	-0-			-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAIDER OPERATING, LLC				342767										
LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 6822		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6804 - 6878		
10	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022227 COMPL. DATE 03/26/1958 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6294 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-			-0-
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	764	-0-	-352	-0-	764	3		N	-0-			-0-
01	1116 N	954	-0-	-162	-0-	954	3		N	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3		N	-0-			-0-
*03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			65
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2		N	-0-			65
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			65
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			65
02	1596 N	1529	-0-	-67	-0-	1529	2		N	-0-			65
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			28
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			28
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2		N	-0-			28
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			28
02	1260 N	836	-0-	-424	-0-	836	2		N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-			19
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-			19
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			19
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-			19
02	1232 N	1159	-0-	-73	-0-	1159	2		N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

10	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			16
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			16
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			16
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			16
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	237	2		N	-0-			16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260						
ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #:	1	RRCID -> 021915	COMPL. DATE 03/16/1960	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 7105 - 7128	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-	89
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	N	-0-	89
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-	89
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-	89
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-	89
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3	N	-0-	89

ELLIS, CARL, -D-		WELL #:	1	C RRCID -> 021918	COMPL. DATE 05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 7006 - 7049	
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-	69
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3	N	-0-	69
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3	N	-0-	69
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-	69
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3	N	-0-	69
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3	N	-0-	69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:	1	RRCID -> 021921	COMPL. DATE 05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6896 - 6956	
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3	N	-0-	160
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-	160
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-	160
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	160
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3	N	-0-	160
*03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3	N	-0-	160

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:	1	RRCID -> 021922	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7116 - 9466	
10	6200 X	5315	-0-	-885	-0-	5315 3	N	-0-	13
11	5640 X	5233	-0-	-407	-0-	5233 3	N	-0-	13
12	5828 X	5457	-0-	-371	-0-	5457 3	N	-0-	13
01	5797 X	5356	-0-	-441	-0-	5356 3	N	-0-	13
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 3	N	-0-	13
*03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3	N	-0-	13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:	1	RRCID -> 021924	COMPL. DATE 01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5868 - 6978	
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-	70
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3	N	-0-	70
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-	70
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-	70
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	N	-0-	70
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3	N	-0-	70

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:	1	RRCID -> 021925	COMPL. DATE 05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5656 - 6925	
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-	98
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3	N	-0-	98
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3	N	-0-	98
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-	98
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-	98
*03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-	98

HENRY-BENNETT		WELL #:	1	RRCID -> 021932	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910 - 6924	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 6924 - 8785
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-		33
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-		33
12	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984 3		N	-0-		33
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-		33
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-		33
*03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-		33

HILL, SAM K.		WELL #:		1	RRCID ->	021937	COMPL. DATE	08/30/1961	TOTAL DEPTH	6920	PERF. 6820 - 6876
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-		143
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-		143
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3		N	-0-		143
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-		143
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-		143
*03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-		143

MCLAIN, KEITH		WELL #:		1 U	RRCID ->	021941	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF. 6882 - 6898
10	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		104
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-		104
12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 3		N	-0-		104
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		104
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		104
*03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3		N	-0-		104

MILLEDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 6672 - 6707
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 7208 - 7280
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 3		N	-0-		210
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		210
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514 3		N	-0-		210
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		210
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-		210
*03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3		N	-0-		210

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7137 - 7246
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF. 6969 - 7058
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		189
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		189
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-		189
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-		189
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-		189
*03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		189

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053								
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					109
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					109
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					109
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					109
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					109
*03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					109

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365								
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					68
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					68
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					68
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					68
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					68
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					68

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644								
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					389
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					389
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					389
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					389
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					389
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					107
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					107
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					107
*03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					107

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HENRY, A. W. -A-		WELL #: 1062		RRCID -> 053529		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937								
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					35
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					35
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					35
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					35
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					35
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					35

MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308								
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	261	3	184	9	N	167	199	1			60
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	237	3	35	9	N	32					92
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					92
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					92
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					92
*03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					92

COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	849	-0-	849	-0-	849	2			N	-0-					150
03	14B2 EXT	1010	-0-	1010	-0-	1859	2	1010	2	N	-0-					150

COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434								
*04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					46
*05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					46
*06	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					46
*07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					46
*08	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					46
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					46
*10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					46
*11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					46
*12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					46
*01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					46
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					46
*03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					46

ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917								
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					86
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					86
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					86
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					86
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					86
*03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					86

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF. 6711 - 8105			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6822 - 6885			
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			611
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			611
12	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307	3			N	-0-			611
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-			611
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			611
*03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-			611

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF. 6840 - 6896			
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			102
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			102
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-			102
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			102
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			102
*03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			102

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6914 - 6976			
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-			-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7077 - 7122			
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			130
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			130
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			130
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			130
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			130
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			130

ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6925 - 6990			
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-			137
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			137
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			137
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-			137
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			137
*03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-			137

AUSTIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6590 - 6630			
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			-0-
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-			-0-
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3			Y	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-			-0-
*03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
ELLIS, CARL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 088193		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6967 - 7012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			25
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-			25
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			25
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-			25
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			25
*03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-			25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #: 1		RRCID -> 088342		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6602 - 6628				
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			198
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			198
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			198
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			198
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			198
*03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			198

ODC		WELL #: 2759		RRCID -> 088759		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7604 - 8006				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

ELLIS, CARL -H-		WELL #: 3		RRCID -> 089019		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 7225		PERF. 7065 - 7106				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7381 - 8671				
10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-			23
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			23
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			23
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			23
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-			23
*03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-			23

HILL, SAM K.		WELL #: 2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 7040		PERF. 6868 - 6930				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 103595		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6742 - 6858				
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-			145
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-			145
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			145
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			145
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			145
*03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-			145

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
NELSON -E-		WELL #: 2		RRCID -> 104890		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 7342		PERF. 5754 - 7150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-			165
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			165
12	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	913	3	204	9	N	185			350
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-			350
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			350
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-			350

HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6835 - 6889				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 2		RRCID -> 109662		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6876 - 6897				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #: 2		RRCID -> 110119		COMPL. DATE 03/07/1984		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 6600 - 6676				
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			3
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			3
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

SHRADER, PAUL W.		WELL #: 2		RRCID -> 111513		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6930 - 6950				
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			90
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			90
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			90
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			90
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			90
*03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			90

ELLIS RANCH		WELL #: 2845		RRCID -> 114613		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 6987 - 7044				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O.D.C.		WELL #: 2053		RRCID -> 122001		COMPL. DATE 07/29/1986		TOTAL DEPTH 8266		PERF. 6638 - 6672				
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			56
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			56
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-			56
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			56
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			56
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			56

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MORRIS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	127109	COMPL. DATE	12/12/1987	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7188 - 7260
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3				70
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3				70
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3				70
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3				70
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3				70
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3				70

ELLIS, CARL -H-		WELL #:		1	RRCID ->	127444	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6942 - 8976
10	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3				188
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3				188
12	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	1670	3				188
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3				188
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3				188
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3				188

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	128425	COMPL. DATE	09/13/1988	TOTAL DEPTH	8496	PERF. 6738 - 6777
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						134

MAYO CLINIC		WELL #:		1A	RRCID ->	136567	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6779 - 6801
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2				849
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2				849
*06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2				849
*07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2				849
*08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-						849
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						849
*10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2				849
*11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2				849
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						849
*01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2				849
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				849
*03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2				849

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7014 - 8536		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-			152
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-			152
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-			152
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-			152
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3	N	-0-			152
*03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3	N	-0-			152

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 6929 - 7008		
10	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3	N	-0-			292
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-			292
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3	N	-0-			292
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			292
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-			292
*03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-			292

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716		
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			27
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			27
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			27
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			27
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			27
*03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			27

COURSON -B- 4		WELL #: 4		RRCID -> 142768		COMPL. DATE 08/18/1992		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 6672		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #: 2032		RRCID -> 144144		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6923 - 6979		
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	Y	-0-			332
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	Y	-0-			332
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	Y	-0-			332
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-			332
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-			332
*03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-			332

WOLFRAM, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 145536		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 6969 - 7034		
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1378	3	N	35			180
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			180
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-			180
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-			180
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			180
*03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-			180

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
COURSON -B- 13				WELL #: 13	RRCID -> 145635	COMPL. DATE 03/29/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6698	- 6746							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COURSON -B- 13				WELL #: 28	RRCID -> 145636	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6722	- 6750							
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-					111
*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-					111
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-					111
*07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-					111
*08	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2		N	-0-					111
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-					111
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-					111
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-					111
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-					111
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-					111
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-					111
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-					111

COURSON -B- 5				WELL #: 29	RRCID -> 145986	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6730	- 6794							
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-					37
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-					37
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	2		N	-0-					37
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-					37
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-					37
*03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-					37

COURSON -B- 11				WELL #: 31	RRCID -> 146360	COMPL. DATE 06/16/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6686	- 6730							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COURSON -B- 4				WELL #: 37	RRCID -> 146585	COMPL. DATE 07/17/1993	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6550	- 6600							
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-					63
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
*06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-					63
*07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-					63
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-					63
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-					63
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-					63
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		N	-0-					63
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-					63
*01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-					63
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-					63

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

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

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

MCINTIRE W. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 147494 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MORRIS ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 147574 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330

10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	328	2			N	-0-					20
01		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					20
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					20
*03		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					20

AUSTIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147987 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626

10		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					103
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					103
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					103
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					103
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					103
*03		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					103

COURSON -B- 3 WELL #: 3039 RRCID -> 148132 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660

10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					35
11		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					35
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					35
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					35
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					35
*03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF.	6690 - 6728
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-			121
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-			121
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			121
*07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			121
*08	775	N	519	-0-	-256	-0-	519 2	N	-0-			121
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-			121
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			121
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			121
*12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521 2	N	-0-			121
*01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			121
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-			121
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			121

LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7216 - 7262
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	6606 - 6634
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	885 3	519 9	N	472		652
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		652
12	899	N	873	-0-	-26	-0-	873 3		N	-0-		652
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-		652
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		652
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		652

COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6752 - 6782
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		115
12	744	N	381	-0-	-363	-0-	381 2		N	-0-		115
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		115
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-		115
*03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7076 - 7128
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-		140
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-		140
12	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1034 3		N	-0-		140
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-		140
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-		140
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-		140

ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7196 - 7280
10	2232	X	1998	-0-	-234	-0-	1998 3		N	-0-		138
11	2040	X	1586	-0-	-454	-0-	1586 3		N	-0-		138
12	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987 3		N	-0-		138
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3		N	-0-		138
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-		138
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-		138

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

MORRIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7144 - 7256				
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF. 6346 - 6692				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7234 - 7311				
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	995	3	68 9	N	62					85
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-					85
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3		N	-0-					85
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-					85
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-					85
*03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-					85

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF. 7108 - 7262				
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-					160
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-					160
12	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-					160
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					160
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-					160
*03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-					160

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6680 - 6730				
*04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-					67
*05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-					67
*06	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-					67
*07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-					67
*08	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2		N	-0-					67
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-					67
*10	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-					67
*11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-					67
*12	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	-0-					67
*01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-					67
*02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-					67
*03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-					67

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		3	RRCID ->	155132	COMPL. DATE	06/23/1995	TOTAL DEPTH	7508	PERF.	7250 - 7306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

BECK UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	155666	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6574 - 8531		
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1693	3	14	9	N	13			78
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			78
12	1705 N	1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-			78
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			78
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			78
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			78

COURSON -B- 13		WELL #:		47	RRCID ->	155790	COMPL. DATE	06/09/1995	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6718 - 6758		
*04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			221
*05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			221
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			221
*07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			221
*08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			221
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			221
*10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			221
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			221
*12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-			221
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			221
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			221
*03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			221

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	155848	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6880		
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	815	3	94	9	N	85			188
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			188
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-			188
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			188
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			188
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			188

COURSON -B- 4		WELL #:		52	RRCID ->	156248	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6578 - 6648		
*04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			81
*05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-			81
*06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			81
*07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			81
*08	992 N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-			81
*09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			81
*10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-			81
*11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			81
*12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			81
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			81
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			81
*03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			81

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 3	N	-0-		188
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3	N	-0-		188
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-		188
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 3	N	-0-		188
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		188
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3	N	-0-		188

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256		
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3	N	-0-		162
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-		162
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 3	N	-0-		162
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3	N	-0-		162
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		162
*03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		162

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888		
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3	N	-0-		168
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		168
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304 3	N	-0-		168
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		168
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		168
*03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		168

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 4R		RRCID -> 158304		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290		
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-		20
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-		20
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 3	N	-0-		20
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		20
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-		20
*03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-		20

MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 158341		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463		
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3	N	-0-		137
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		137
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-		137
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-		137
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		137
*03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-		137

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 158482		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540		
10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		157
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		157
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		157
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-		157
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-		157
*03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		157

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6892 - 6961	
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		193
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-		193
12	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	3		N	-0-		193
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-		193
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		193
*03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-		193

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6950 - 7002	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		62
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		62
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423	3		N	-0-		62
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		62
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-		62
*03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-		62

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6638 - 6664	
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		137
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		137
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-		137
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-		137
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		137
*03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		137

HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 6891 - 6906	
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-		73
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-		73
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		73
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-		73
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-		73
*03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		73

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6946 - 7017	
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		157
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-		157
12	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3		N	-0-		157
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-		157
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-		157
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-		157

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2019 - P/A 11/19/19													

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		130
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		130
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		130
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-		130
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-		130
*03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		130

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268
10	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-		190
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-		190
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-		190
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-		190
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-		190
*03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-		190

REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3		N	-0-		151
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-		151
12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	3		N	-0-		151
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		151
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-		151
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		151

SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7204 - 7273
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50	3	459 9	N	417	577 1	30
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	51	3	176 9	N	160		190
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-		190
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		190
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		190
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-		190

COURSON -B- 1		WELL #:		41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6518 - 8534
*04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-		131
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-		131
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-		131
*07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-		131
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-		131
*09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-		131
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		131
*12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		131
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		131
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		131
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-		131

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 -	6904
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			75
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			75
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3		N	-0-			75
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			75
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			75
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			75

BRAINARD UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6650 - 6670
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			93
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-			93
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			93
*03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			93

COURSON -B- 8				WELL #:	49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6600 - 8578
*04	3000 N	2841	-0-	-159	596	2841	2		N	-0-			184
*05	3100 N	2841	-0-	-259	337	2841	2		N	-0-			184
*06	1706 X	1369	-0-	-337	-0-	1369	2		N	-0-			184
*07	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2		N	-0-			184
*08	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			184
*09	1320 X	1216	-0-	-104	-0-	1216	2		N	-0-			184
*10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			184
*11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-			184
*12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			184
*01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			184
*02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			184
*03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			184

BECK UNIT /B/				WELL #:	4	RRCID ->	164466	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6606 - 8522
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			50
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			50
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-			50
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			50
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			50
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			50

ELLIS, DREW ET AL				WELL #:	2831	RRCID ->	164524	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6736 - 6814
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			92
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-			92
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-			92
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			92
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			92
*03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			92

ELLIS, CARL "G"				WELL #:	4	RRCID ->	164841	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6890 - 6946
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			84
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-			84
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-			84
*03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			84

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988					
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	522	3	301	9	N	274			375
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			375
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-			375
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-			375
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			375
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-			375

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510					
*04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			199
*05	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			199
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			199
*07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			199
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			199
*09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			199
*10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			199
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			199
*12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2			N	-0-			199
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			199
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			199
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			199

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074					
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	390	3	110	9	N	100			182
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-			182
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			182
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			182
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			182
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			182

ODC -B-		WELL #: 3655		RRCID -> 170089		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7086 - 7106					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		199
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-		199
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-		199
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-		199
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		N	-0-		199
*03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-		199

COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6548 - 6568	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6903 - 6972	
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		199
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-		199
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		199
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		199
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		199
*03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		199

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6960	
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	465	3	72 9	N	65		185
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		185
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-		185
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-		185
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-		185
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078	
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		23
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		23
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		23
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		N	-0-		23
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-		23
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3		N	-0-		23

LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82

BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354	
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-		20
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		20
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		20
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		N	-0-		20
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-		20
*03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 MORRIS -B- WELL #: 6761 RRCID -> 182756 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7214 - 7300

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

MORRIS -B- WELL #: 7761 RRCID -> 183522 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7248 - 7288

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ELLIS, CARL "C" WELL #: 5830 RRCID -> 183633 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6908 - 6983

10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					30
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					30
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					30
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					30
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					30
*03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					30

ELLIS, CARL "C" WELL #: 6830 RRCID -> 183669 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6827 - 6880

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

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 5831 RRCID -> 184128 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6787 - 6841

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					88
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					88
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					88
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					88
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					88
*03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					88

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 3 RRCID -> 184263 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6484 - 6502

10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					10
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					10
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					10
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					10
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					10
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					10

ELLIS, CARL "F" WELL #: 5 RRCID -> 186325 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030

10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					155
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					155
12	465	N	313	-0-	-152	-0-	313	3			N	-0-					155
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					155
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					155
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					155

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7300 - 7309	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		93
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		93
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-		93
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-		93
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		93
*03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		93

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 7158 - 7226	
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		210
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		210
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-		210
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		210
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		210
*03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-		210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6959 - 6981	
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	N	1		93
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-		93
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		93
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		93
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		93
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-		93

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454		PERF. 7072 - 9284	
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		218
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		218
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-		218
*03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-		218

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 7250 - 7326	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		70
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-		70
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-		70
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-		70
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		70
*03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		70

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6672 - 6792	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 6600 - 8607	
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-		-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
12	1364 N	106	-0-	-1258	-0-	106 3		N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 7015 - 8972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	191
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	191
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-		1270	3		N	191
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-		909	3		N	191
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	3		N	191
*03	949 N	949	-0-	-0-	-0-		949	3		N	191

TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179		PERF. 7450 - 9102	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224		PERF. 7474 - 8464	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 7696 - 9091	
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	3		N	64
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1577	3		N	64
12	1705 N	1625	-0-	-80	-0-		1625	3		N	64
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1463	3		N	64
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-		1326	3		N	64
*03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		1677	3		N	64

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306		PERF. 7030 - 7056	
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2		N	940
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508	2		N	940
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-		682	2	8 9	N	947
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	947
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		520	1	710 2	N	947
*03	842 N	842	-0-	-0-	-0-		842	2		N	947

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 6850 - 6884	
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472	2		N	497
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427	2		N	497
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2		N	497
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-		481	2		N	497
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	497
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2		N	497
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	497
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		N	497
*12	883 N	883	-0-	-0-	-0-		883	2		N	497
*01	694 N	694	-0-	-0-	-0-		694	2		N	497
*02	980 N	980	-0-	-0-	-0-		414	1	566 2	N	497
*03	815 N	815	-0-	-0-	-0-		751	2	64 9	N	555

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 6830 - 6862
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					315
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					315
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					315
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					315
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					315
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					315

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6532 - 6564
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-	-0-
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3		N	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-	-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-	-0-
*03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-	-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6500 - 6530
10	3472 X	2622	-0-	-850	-0-	2622	2		N	-0-	57
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2		N	-0-	57
12	3534 X	3060	-0-	-474	-0-	3060	3		N	-0-	57
01	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3		N	-0-	57
02	3724 X	2678	-0-	-1046	-0-	2678	3		N	-0-	57
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				N	-0-	57

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6610 - 6634
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6644 - 6665
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3		N	-0-	53
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-	53
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		N	-0-	53
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-	53
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-	53
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-	53

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6555 - 6592
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-	17
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-	17
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-	17
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-	17

DOUG HOLMES 566		WELL #:		3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 8071 - 11547
10	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-	1373
11	4830 X	2066	-0-	-2764	-0-	2066	2		N	-0-	1373
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5043	2	210 9	N	191 191 1	1373
01	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-	3716	2		N	-0-	1373
02	4536 X	3115	-0-	-1421	-0-	3106	2	9 9	N	8 131 1	1250
*03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	5910	2	556 9	N	505 382 1	1373

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID ->	280463	COMPL. DATE	10/28/2015	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7830	- 11516
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10	1302 X	725	-0-	-577	-0-	670	2	55	9	N	50	211
11	990 X	554	-0-	-436	-0-	499	2	55	9	N	50	261
12	1116 X	166	-0-	-950	-0-	166	2			N	-0-	261
01	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	1619	2	594	9	N	540	229
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1185	2	215	9	N	195	229
*03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1463	2	454	9	N	413	83

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID ->	280509	COMPL. DATE	11/16/2015	TOTAL DEPTH	7359	PERF.	7823	- 12213
10	10881 X	10009	-0-	-872	-0-	9913	2	96	9	N	87	137
11	9990 X	9044	-0-	-946	-0-	8700	2	344	9	N	313	450
12	10137 X	8583	-0-	-1554	-0-	7732	2	851	9	N	774	450
01	9393 X	5717	-0-	-3676	-0-	5388	2	329	9	N	299	206
02	9044 X	6482	-0-	-2562	-0-	5846	2	636	9	N	578	206
03	10013 X	6134	-0-	-3879	-0-	5378	2	756	9	N	687	132

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID ->	280512	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7706	- 11308
10	5921 X	4560	-0-	-1361	-0-	4560	3			N	-0-	134
11	5310 X	4338	-0-	-972	-0-	4338	3			N	-0-	134
12	5952 X	4368	-0-	-1584	-0-	4368	2			N	-0-	134
01	5952 X	4259	-0-	-1693	-0-	4259	2			N	-0-	134
02	4116 X	3935	-0-	-181	-0-	3935	2			N	-0-	134
03	4557 X	4405	-0-	-152	-0-	4193	2	212	9	N	193	134

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID ->	280558	COMPL. DATE	12/01/2015	TOTAL DEPTH	7082	PERF.	7548	- 11809
10	12090 X	9238	-0-	-2852	-0-	9188	2	50	9	N	45	389
11	11280 X	9027	-0-	-2253	-0-	9027	2			N	-0-	389
12	10416 X	8472	-0-	-1944	-0-	8472	2			N	-0-	389
01	10137 X	9115	-0-	-1022	-0-	8701	2	414	9	N	376	389
02	9156 X	6086	-0-	-3070	-0-	5908	2	178	9	N	162	385
03	9331 X	2158	-0-	-7173	-0-	2154	2	4	9	N	4	389

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID ->	280607	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7316	PERF.	7949	- 11590
10	2635 X	1771	-0-	-864	-0-	1771	2			N	-0-	502
11	2550 X	1259	-0-	-1291	-0-	1259	2			N	-0-	502
12	2573 X	173	-0-	-2400	-0-	173	2			N	-0-	502
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-	502
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-	502
03	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-	502

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID ->	280610	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	7745	- 10410
10	2201 X	1919	-0-	-282	-0-	1919	2			N	-0-	610
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-	610
12	3751 X	454	-0-	-3297	-0-	454	2			N	-0-	610
01	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2			N	-0-	610
02	3024 X	1449	-0-	-1575	-0-	1449	2			N	-0-	610
*03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-	610

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID ->	280623	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	6605	- 6625
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	60
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-	60
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-	60
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	354	3	183	9	N	166	55
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-	55
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	55

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
LINN, ROY -C-		WELL #:		6547H	RRCID ->	280637	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	7239	PERF.	7807 - 10185
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		2201 X	2131	-0-	-70	-0-	2131 2	N	-0-			177
11		2130 X	2008	-0-	-122	-0-	2008 2	N	-0-			177
12		2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1916 2	N	-0-			177
01		2201 X	1836	-0-	-365	-0-	1836 2	N	-0-			177
02		1988 X	1652	-0-	-336	-0-	1652 2	N	-0-			177
03		2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906 2	N	-0-			177

LINN, ROY		WELL #:		6536H	RRCID ->	280673	COMPL. DATE	03/11/2016	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7480 - 12290
10		12183 X	6147	-0-	-6036	-0-	5855 2	292 9	N	265		370
11		7770 X	5317	-0-	-2453	-0-	5317 2		N	-0-		370
12		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017 2		N	-0-		370
01		6944 X	6405	-0-	-539	-0-	6405 2		N	-0-		370
02		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169 2		N	-0-		370
*03		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13703 2		N	-0-		370

SELL, JULIUS		WELL #:		8475H	RRCID ->	280674	COMPL. DATE	03/22/2016	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	8143 - 12796
10		3689 X	2950	-0-	-739	-0-	2950 2		N	-0-		500
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3030 2	130 9	N	118		618
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3082 2	220 9	N	200	200 1	618
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3186 2	150 9	N	136	377 1	377
02		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2851 2	213 9	N	194	193 1	378
03		3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2404 2	427 9	N	388	389 1	377

MORRIS ESTATE D		WELL #:		8258H	RRCID ->	280680	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7278	PERF.	8515 - 11538
10		7285 X	7009	-0-	-276	-0-	7009 2		N	-0-		336
11		7050 X	7009	-0-	-41	-0-	7009 2		N	-0-		336
12		7192 X	6970	-0-	-222	-0-	6970 2		N	-0-		336
01		7192 X	6868	-0-	-324	-0-	6868 2		N	-0-		336
02		6356 X	6179	-0-	-177	-0-	6106 2	73 9	N	66	202 1	200
03		7254 X	6719	-0-	-535	-0-	6569 2	150 9	N	136		336

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680
MILLEDDGE		WELL #:		4	RRCID ->	155193	COMPL. DATE	07/03/1995	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6631 - 6680
10		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	31 1	1052 2	N	-0-		99
11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 1	1020 2	N	-0-		99
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31 1	1046 2	N	-0-		99
01		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	31 1	1021 2	N	-0-		99
02		980 N	780	-0-	-200	-0-	22 1	755 2	N	3		102
03		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	3 9					
							31 1	1050 2	N	-0-		102

DARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	155802	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6616 - 6653
10		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	31 1	1298 2	N	1		56
11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1 9					
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	30 1	1198 2	N	-0-		56
							31 1	1310 2	N	9		65
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	10 9					
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	28 1	1052 2	N	-0-		65
							22 1	1115 2	N	7		72
							8 9					
*03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	27 1	1026 2	N	-0-		72

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PSHIGODA "26"		WELL #: 1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6634 - 6646		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	31	1	978	2	N	-0-	146
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-	146
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-	146
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-	146
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	N	-0-	146
*03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-	146

PSHIGODA "37"		WELL #: 1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6724 - 6740		
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	26	1	8	2	N	-0-	110
11	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	1			N	-0-	110
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	110
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110

PSHIGODA "26"		WELL #: 2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6594 - 6608		
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	31	1	829	2	N	-0-	69
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	29	1	784	2	N	-0-	69
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	-0-	69
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-	69
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	N	-0-	69
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-	69

JUDICE		WELL #: 2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7057 - 8623		
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-	121
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-	121
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-	121
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-	121
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-	121
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-	121

DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7391H		RRCID -> 243507		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7728 - 9495		
10	1705 N	1611	-0-	-94	-0-	31	1	1563	2	N	15	342
						17	9					
11	1560 N	1523	-0-	-37	-0-	30	1	1482	2	N	10	352
						11	9					
12	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1553	2	N	20	372
						22	9					
01	1612 N	1239	-0-	-373	-0-	31	1	1186	2	N	20	392
						22	9					
02	1428 N	1137	-0-	-291	-0-	26	1	1111	2	N	-0-	392
03	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	31	1	1370	2	N	-0-	392

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 244275		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6584 - 8590		
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	365	2	N	-0-	33
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-	33
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-	33
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	31	1	357	2	N	-0-	33
02	364 N	359	-0-	-5	-0-	28	1	331	2	N	-0-	33
*03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-	33

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 - 9550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		434 N	394	-0-	-40	-0-	28 1	366 2	N	-0-				348
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	30 1	409 2	N	-0-				348
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	31 1	351 2	N	-0-				348
01		403 N	333	-0-	-70	-0-	27 1	306 2	N	-0-				348
02		420 N	358	-0-	-62	-0-	28 1	330 2	N	-0-				348
03		372 N	341	-0-	-31	-0-	29 1	312 2	N	-0-				348

BRILLHART "851"				WELL #:	1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF.	7819 - 10771	
10		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31 1	1099 2	N	66				198
							73 9							
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	29 1	926 2	N	2				200
							2 9							
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31 1	1061 2	N	10				210
							11 9							
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31 1	1186 2	N	-0-				210
02		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28 1	1384 2	N	-0-				210
*03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31 1	1413 2	N	-0-				210

BRILLHART "851"				WELL #:	2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7891 - 11380	
10		952 N	952	-0-	-0-	-0-	30 1	894 2	N	25				240
							28 9							
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	28 1	868 2	N	10				250
							11 9							
12		961 N	709	-0-	-252	-0-	30 1	668 2	N	10	120 1			140
							11 9							
01		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30 1	1041 2	N	40				180
							44 9							
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	28 1	929 2	N	-0-				180
*03		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	31 1	1205 2	N	-0-				180

SHRADER "A"				WELL #:	4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF.	7368 - 10416	
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	29 1	51 2	N	-0-				393
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	9 1	35 2	N	-0-				393
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	6 1	38 2	N	-0-				393
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	7 1	46 2	N	-0-				393
02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 1	35 2	N	-0-				393
*03		87 N	87	-0-	-0-	-0-	12 1	75 2	N	-0-				393

TEXAS FARMS "845"				WELL #:	1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7659 - 11269	
10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	31 1	1462 2	N	-0-	120 1			363
11		1530 N	1255	-0-	-275	-0-	30 1	1225 2	N	-0-				363
12		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	31 1	1445 2	N	-0-				363
01		1488 N	1135	-0-	-353	-0-	28 1	1107 2	N	-0-				363
02		1176 N	1085	-0-	-91	-0-	26 1	1059 2	N	-0-				363
*03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31 1	1478 2	N	1				364
							1 9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BERNICE		WELL #: 1361H		RRCID -> 254680	COMPL. DATE 12/08/2009	TOTAL DEPTH 6426	PERF. 6768	-		9083				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	713 N	358	-0-	-355	-0-	19	1	339	2	N	-0-			203
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	932	2	N	57	190	1	70
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	63	9							
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	N	28			98
02	952 N	615	-0-	-337	-0-	31	9							
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	23	1	411	2	N	5			103
						6	9							
						22	1	547	2	N	42			145
						46	9							
						31	1	741	2	N	28			173
						31	9							

BERNICE		WELL #: 1362H		RRCID -> 258759	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 6414	PERF. 6877	-		10560				
10	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	31	1	5211	2	N	175	191	1	109
11	5220 X	4614	-0-	-606	-0-	193	9							
12	5487 X	4259	-0-	-1228	-0-	30	1	4387	2	N	179			288
01	5487 X	4190	-0-	-1297	-0-	197	9							
02	4956 X	3257	-0-	-1699	-0-	31	1	4083	2	N	132	192	1	228
03	5425 X	3499	-0-	-1926	-0-	145	9							
						31	1	4026	2	N	121	190	1	159
						133	9							
						28	1	3129	2	N	91			250
						100	9							
						31	1	3370	2	N	89	189	1	150
						98	9							

BERNICE		WELL #: 1363H		RRCID -> 262585	COMPL. DATE 05/27/2011	TOTAL DEPTH 6419	PERF. 6894	-		10500				
10	1395 N	1284	-0-	-111	-0-	29	1	1124	2	N	119	188	1	173
11	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	131	9							
12	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	30	1	1039	2	N	109	191	1	91
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	120	9							
02	1120 N	909	-0-	-211	-0-	31	1	1049	2	N	135			226
03	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	149	9							
						31	1	971	2	N	88	187	1	127
						97	9							
						28	1	782	2	N	90			217
						99	9							
						31	1	871	2	N	95	189	1	123
						105	9							

BERNICE		WELL #: 1364H		RRCID -> 264974	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH 6437	PERF. 6874	-		9682				
10	2356 X	2079	-0-	-277	-0-	31	1	1985	2	N	57			154
11	2130 N	906	-0-	-1224	-0-	63	9							
12	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	30	1	876	2	N	-0-			154
01	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	31	1	1667	2	N	26			180
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	29	9							
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	31	1	1577	2	N	10			190
						11	9							
						28	1	1346	2	N	42	185	1	47
						46	9							
						31	1	1990	2	N	57			104
						63	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4030 X	3581	-0-	-449	-0-	31	1	3550	2	N	-0-	289
11	3900 X	3113	-0-	-787	-0-	30	1	3069	2	N	13	302
12	3968 X	2253	-0-	-1715	-0-	14	9	2219	2	N	10	312
01	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	11	9	3349	2	N	17	329
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	24	1	3351	2	N	13	342
*03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	19	9	3703	2	N	1	343
						31	1					
						1	9					

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137
10	4805 X	2990	-0-	-1815	-0-	27	1	2890	2	N	66	194
11	4650 X	2614	-0-	-2036	-0-	73	9	2485	2	N	90	284
12	4340 X	2866	-0-	-1474	-0-	30	1	2791	2	N	44	328
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	27	1	3142	2	N	67	395
02	2688 X	1933	-0-	-755	-0-	48	9	1883	2	N	25	420
*03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	30	1	3140	2	N	-0-	420
						74	9					
						22	1					
						28	9					
						31	1					

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-	83
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-	83
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	83

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080
10	3503 X	2145	-0-	-1358	-0-	31	1	2092	2	N	20	157
11	3390 X	2171	-0-	-1219	-0-	22	9	2099	2	N	40	197
12	3410 X	3115	-0-	-295	-0-	28	1	3006	2	N	71	268
01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	56	204
02	2016 X	1451	-0-	-565	-0-	78	9	1413	2	N	11	215
03	3100 X	1477	-0-	-1623	-0-	26	1	1443	2	N	4	219
						12	9					
						30	1					
						4	9					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PATRICIA WELL #: 631H RRCID -> 269244 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7306 - 11003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	792	-0-	-448	-0-	27 1	11 9	754	2	N	10				234
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26 1	13 9	1043	2	N	12				246
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	25 1	7 9	887	2	N	6				252
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21 1		806	2	N	-0-				252
02	1008 N	793	-0-	-215	-0-	20 1		765	2	N	7				259
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	24 1	8 9	833	2	N	14	194	1		79
						15 9									

JEAN '52' WELL #: 1H RRCID -> 272240 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7209 - 11300

10	4371 X	4055	-0-	-316	-0-	31 1	41 9	3983	2	N	37				125
11	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	30 1	46 9	3773	2	N	42				167
12	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	31 1	47 9	4002	2	N	43				210
01	4154 X	4125	-0-	-29	-0-	31 1	52 9	4042	2	N	47				257
02	3668 X	3389	-0-	-279	-0-	22 1	43 9	3324	2	N	39	193	1		103
*03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	31 1	50 9	4232	2	N	45				148

MERYDITH '499' WELL #: 3H RRCID -> 275901 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8032 - 12580

10	1674 N	1144	-0-	-530	-0-	31 1	295 9	818	2	N	268	308	1		298
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	30 1	403 9	2337	2	N	366	195	1		469
12	3100 N	3967	-0-	867	867	31 1	100 9	3836	2	N	91	183	1		377
01	3100 N	5943	-0-	2843	3710	31 1	947 9	4965	2	N	861	733	1		505
02	2800 N	4933	-0-	2133	5843	28 1	693 9	4212	2	N	630	374	1		761
*03	10874 X	5031	-0-	-5843	-0-	31 1	570 9	4430	2	N	518	553	1		726

PEARSON UNIT '18' WELL #: 1HC RRCID -> 275962 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7260 - 10353

10	1426 N	1171	-0-	-255	-0-	27 1	20 9	1124	2	N	18				95
11	1500 N	751	-0-	-749	-0-	22 1	22 9	707	2	N	20				115
12	1488 N	780	-0-	-708	-0-	30 1	10 9	740	2	N	9				124
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	31 1	20 9	990	2	N	18				142
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	28 1	19 9	1022	2	N	17				159
*03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	1056	2	N	1				160

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRUNSTETER '22'		WELL #:		C002AP	RRCID ->	276225	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	7076 - 10941	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1519 N	1196	-0-	-323	-0-	28	1	1107	2	N	55		179
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	61	9	1173	2	N	67		246
12	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	24	1	1069	2	N	38		284
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	74	9	1224	2	N	37		321
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	29	1	999	2	N	22	184 1	159
03	1147 N	956	-0-	-191	-0-	41	9	899	2	N	30		189
						27	1						
						24	9						
						24	1						
						33	9						

HENRY-BENNETT		WELL #:		501HC	RRCID ->	276439	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	6878	PERF.	7581 - 11060	
10	2046 N	1993	-0-	-53	-0-	31	1	1934	2	N	25		82
11	1920 N	1370	-0-	-550	-0-	28	9	1323	2	N	22		104
12	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	23	1	1784	2	N	15		119
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	31	1	1892	2	N	25		144
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	17	9	1579	2	N	25		169
*03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2197	2	N	38		207
						22	1						
						28	9						
						31	1						
						42	9						

DOUG HOLMES 566		WELL #:		1HC	RRCID ->	276518	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	7583 - 11331	
10	11379 X	11379	-0-	-0-	-0-	31	1	10929	2	N	381	376 1	299
11	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	419	9	10343	2	N	286	366 1	219
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	30	1	9313	2	N	248	185 1	282
01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	315	9	8599	2	N	296	378 1	200
02	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	31	1	8142	2	N	240	186 1	254
*03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	273	9	8477	2	N	219	186 1	287
						29	1						
						326	9						
						28	1						
						264	9						
						31	1						
						241	9						

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		4862HC	RRCID ->	278065	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	7057	PERF.	7367 - 10580	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	31	1	1007	2	N	-0-		300
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-		300
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	-0-		300
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-		300
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	N	-0-		300
*03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	N	-0-		300

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
COURSON PARNELL 474		WELL #:		1HC	RRCID -> 278160	COMPL. DATE	05/11/2015	TOTAL DEPTH	7271	PERF.	7656 - 11703		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	31	1	8691	2	N	20		382
11	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	22	9						
12	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	30	1	9239	2	N	65	175 1	272
01	8742 X	8593	-0-	-149	-0-	72	9						
02	8708 X	6821	-0-	-1887	-0-	31	1	8569	2	N	52		324
03	9641 X	8915	-0-	-726	-0-	57	9						
						31	1	8484	2	N	71		395
						78	9						
						25	1	6766	2	N	27		422
						30	9						
						31	1	8820	2	N	58	180 1	300
						64	9						

SAM HILL 16		WELL #:		1HC	RRCID -> 278399	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	7264 - 11340		
10	2015 X	1476	-0-	-539	-0-	27	1	1412	2	N	34		236
11	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	37	9						
12	2015 X	1453	-0-	-562	-0-	25	1	1518	2	N	38	189 1	85
01	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	42	9						
02	1540 X	1057	-0-	-483	-0-	26	1	1390	2	N	34		119
03	1643 X	1206	-0-	-437	-0-	37	9						
						28	1	1281	2	N	28		147
						31	9						
						18	1	1009	2	N	27		174
						30	9						
						25	1	1146	2	N	32		206
						35	9						

SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281843	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7022 - 8569		
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	30	1	88	2	N	-0-		-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	31	1	61	2	N	-0-		-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	31	1	29	2	N	-0-		-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	26	1	43	2	N	-0-		-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	25	1	12	2	N	-0-		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750			RRCID -> 079393	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	6915 - 6960		
JINES		WELL #:		1660									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

MATILDA		WELL #:		1049	RRCID -> 089621	COMPL. DATE	08/25/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6958 - 6984		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	796	-0-	-227	-0-	62	1	734	2	N	-0-			125
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	2	N	-0-			125
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	62	1	689	2	N	-0-			125
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	62	1	685	2	N	-0-			125
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	56	1	542	2	N	-0-			125
03	744 N	488	-0-	-256	-0-	60	1	428	2	N	-0-			125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	54	1	440	2	N	-0-			120
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	2	N	2			122
						2	9							
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	18			140
						20	9							
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	708	2	N	20			160
						22	9							
02	1176 N	419	-0-	-757	-0-	56	1	360	2	N	3			163
						3	9							
03	961 N	832	-0-	-129	-0-	62	1	753	2	N	15			178
						17	9							

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	62	1	2906	2	N	-0-			53
11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	60	1	2693	2	N	-0-			53
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	62	1	2507	2	N	-0-			53
01	2976 N	2721	-0-	-255	-0-	22	1	2699	2	N	-0-			53
02	2576 N	1761	-0-	-815	-0-	1761	2			N	-0-			53
*03	3100 N	3119	-0-	19	19	58	1	3061	2	N	-0-			53

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	222	2	N	98	190	1	133
						108	9							
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	246	2	N	79			212
						87	9							
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	329	2	N	68	191	1	89
						75	9							
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	75			164
						83	9							
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	54	1	84	2	N	63			227
						69	9							
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	371	2	N	38	192	1	73
						42	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750										
COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	62 1	547 2	N	37			89
						41 9						
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	60 1	526 2	N	38			127
						42 9						
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	62 1	550 2	N	50			177
						55 9						
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	62 1	545 2	N	4			181
						4 9						
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	56 1	498 2	N	14			195
						15 9						
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	60 1	490 2	N	29			224
						32 9						
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573										
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326				
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	551 3	14 9	N	13			147
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	524 3	8 9	N	7			154
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550 3	11 9	N	10			164
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503 3	7 9	N	6			170
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	467 3	8 9	N	7			177
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177
CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323				
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		Y	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3		Y	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		Y	-0-			-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 3		Y	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962		TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918				
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276 2		N	-0-			-0-
02	1232 N	670	-0-	-562	-0-	670 2		N	-0-			-0-
*03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 7082 -	7130		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7058 -	7094		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 6810 -	6830		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STUMP, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF. 6622 -	6578		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6547 -	10120		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7779 -	11547		
10	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2245	2	156	9	N	142	187	1	64
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	464	2	40	9	N	36			100
12	2232 N	5	-0-	-2227	-0-	5	2			N	-0-			100
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2701	2	316	9	N	287	186	1	201
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2344	2	167	9	N	152			353
*03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2392	2	141	9	N	128	339	1	142

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
LUTHI 'A' 401		WELL #: 7H		RRCID -> 276481		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 7167		PERF. 7610 - 12227						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	335	1	1192	2	N	57					243
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	63	9									
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	324	1	6	9	N	5	182	1			66
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	335	1	1219	2	N	31					97
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	34	9									
03	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	335	1	1604	2	N	51					148
						56	9									
						302	1	1228	2	N	50					198
						55	9									
						335	1	1007	2	N	74					272
						81	9									
LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 7743 - 12120						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	940	1	71	2	N	15					40
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	17	9									
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	1079	1	1518	2	N	41					81
*03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	45	9									
						948	1	1495	2	N	33					114
						36	9									
						1079	1	1638	2	N	30					144
						33	9									
GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 7689		PERF. 8625 - 12047						
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	327	1	1379	2	N	112					214
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	123	9									
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	298	1	1241	2	N	141	171	1			184
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	155	9									
02	1484 N	1257	-0-	-227	-0-	331	1	1376	2	N	159	172	1			171
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	175	9									
						329	1	1382	2	N	152	172	1			151
						167	9									
						240	1	930	2	N	79					230
						87	9									
						328	1	1329	2	N	166	164	1			232
						183	9									
MORRIS ESTATE 848		WELL #: 1H		RRCID -> 278945		COMPL. DATE 10/25/2013		TOTAL DEPTH 7834		PERF. 7878 - 12153						
10	4774 X	4487	-0-	-287	-0-	4138	2	349	9	N	317	385	1			99
11	4500 X	4280	-0-	-220	-0-	3962	2	318	9	N	289	195	1			193
12	4433 X	2642	-0-	-1791	-0-	2192	2	450	9	N	409	190	1			412
01	4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	3160	2	251	9	N	228	363	1			277
02	4060 X	3232	-0-	-828	-0-	2980	2	252	9	N	229	382	1			124
03	4495 X	3815	-0-	-680	-0-	3562	2	253	9	N	230					354
MCQUITTY 298		WELL #: 1H		RRCID -> 278970		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 7666		PERF. 8488 - 12078						
10	3162 X	1778	-0-	-1384	-0-	1665	2	113	9	N	103	189	1			206
11	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	2643	2	187	9	N	170	189	1			187
12	3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2363	2	156	9	N	142					329
01	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2712	2	165	9	N	150	353	1			126
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3194	2	142	9	N	129					255
03	2914 X	1244	-0-	-1670	-0-	1213	2	31	9	N	28					283

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MCQUITTU 298		WELL #:		2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028 - 12186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1375	2	103	9	N	94			298	
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1388	2	73	9	N	66	186	1	178	
12	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1334	2	92	9	N	84			262	
01	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1191	2	122	9	N	111	187	1	186	
02	1372 N	1209	-0-	-163	-0-	1090	2	119	9	N	108	176	1	118	
03	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	1006	2	99	9	N	90			208	

MCQUITTU 298		WELL #:		3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113 - 12645			
10	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4161	2	175	9	N	159	184	1	254	
11	3900 X	3828	-0-	-72	-0-	3671	2	157	9	N	143			397	
12	4185 X	3746	-0-	-439	-0-	3612	2	134	9	N	122	372	1	147	
01	4340 X	2402	-0-	-1938	-0-	2324	2	78	9	N	71			218	
02	3920 X	1185	-0-	-2735	-0-	1185	2			N	-0-			218	
*03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5593	2	107	9	N	97	183	1	132	

CODE BREAKER 848		WELL #:		1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7562 - 11607			
10	3720 X	2222	-0-	-1498	-0-	2103	2	119	9	N	108			239	
11	3270 X	1321	-0-	-1949	-0-	1286	2	35	9	N	32			271	
12	3317 X	1041	-0-	-2276	-0-	1023	2	18	9	N	16			287	
01	3100 X	1617	-0-	-1483	-0-	1611	2	6	9	N	5	192	1	100	
02	2744 X	828	-0-	-1916	-0-	752	2	76	9	N	69			169	
*03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3153	2	199	9	N	181	189	1	161	

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:		1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6712 - 6772	
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-			10	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			10	
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			10	
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-			10	
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-			10	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10	

JINES, J. W.		WELL #:		2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6913 - 6970			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

P & P		WELL #:		1737		RRCID -> 160555		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7190 - 7422			
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			42	
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			42	
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			42	
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-			42	
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			42	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575										
WRIGHT, M.R.		WELL #:		1		RRCID -> 279280		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6527 - 6537				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-			77
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	2			79
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	31			107
01	1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1029	3			N	9			115
02	1428 N	1139	-0-	-289	-0-	1130	3			N	9			123
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

WRIGHT, M.R.		WELL #:		3		RRCID -> 283177		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6548 - 6562				
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			77
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			77
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			77
01	403 N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-			77
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-			77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		RRCID -> 150130		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A						
ROGERS		WELL #:		1408										
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3			106
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	44	3			N	21			125
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	69	3			N	13			137
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	3			N	23			158
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	82	3			N	7			164
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	86	3			N	11			174

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716						
DODSON, JIM		WELL #:		1834										
10	651 N	385	-0-	-266	-0-	385	2			N	-0-			19
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			19
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			19
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			19
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

DODSON		WELL #:		3		RRCID -> 100159		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6710 - 7868				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016		RRCID -> 113208		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6714 - 6773				
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			10
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			10
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			10
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			10
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			10
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4278 X	3372	-0-	-906	-0-	3278	2	94	9	N	85				685
11	4140 X	3395	-0-	-745	-0-	3327	2	68	9	N	62	173	1		574
12	4278 X	3588	-0-	-690	-0-	3475	2	113	9	N	103	171	1		506
01	4402 X	3494	-0-	-908	-0-	3402	2	92	9	N	84	168	1		422
02	3248 X	2538	-0-	-710	-0-	2469	2	69	9	N	63				485
03	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				485

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

10	4402 X	2572	-0-	-1830	-0-	2496	2	76	9	N	69				681
11	4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3809	2	99	9	N	90	343	1		428
12	4402 X	2980	-0-	-1422	-0-	2871	2	109	9	N	99	165	1		362
01	4526 X	4178	-0-	-348	-0-	4113	2	65	9	N	59	82	1		339
02	3640 X	2591	-0-	-1049	-0-	2518	2	73	9	N	66	168	1		237
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT				237

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

10	4154 X	2633	-0-	-1521	-0-	2525	2	108	9	N	98	169	1		463
11	4020 X	2291	-0-	-1729	-0-	2203	2	88	9	N	80	168	1		375
12	4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	3000	2	92	9	N	84	172	1		287
01	4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2894	2	97	9	N	88	170	1		205
02	3192 X	2234	-0-	-958	-0-	2169	2	65	9	N	59				264
03	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT				264

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

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

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

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

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

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

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1478 2	9 9	N	8		75
11		1590 N	1241	-0-	-349	-0-	1241 2		N	-0-		75
12		1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1344 2	37 9	N	34		109
01		1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261 2		N	-0-		109
02		1148 N	1084	-0-	-64	-0-	1073 2	11 9	N	10		119
03		1395 N	1078	-0-	-317	-0-	1072 2	6 9	N	5		124

ERIC 'C' 144 WELL #: 2H RRCID -> 280070 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7773 - 11928												
10		5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	5467 2	166 9	N	151		268
11		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4521 2	173 9	N	157	322 1	103
12		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4657 2	232 9	N	211	182 1	132
01		4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4790 2	140 9	N	127	155 1	104
02		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3884 2	116 9	N	105	90 1	119
*03		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4108 2	191 9	N	174	113 1	180

ERIC 'C' 144 WELL #: 3H RRCID -> 280534 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7864 - 11758												
10		2542 N	1974	-0-	-568	-0-	1899 2	75 9	N	68		114
11		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3055 2	53 9	N	48		162
12		2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2548 2	117 9	N	106	191 1	77
01		2542 X	1582	-0-	-960	-0-	1513 2	69 9	N	63		140
02		2296 X	2208	-0-	-88	-0-	2111 2	97 9	N	88	139 1	89
03		2542 X	2347	-0-	-195	-0-	2192 2	155 9	N	141		230

PHILIPP 129 B WELL #: 3H RRCID -> 280810 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7661 - 12073												
10		3317 X	2551	-0-	-766	-0-	2551 2		N	-0-		75
11		3090 X	2491	-0-	-599	-0-	2291 2	200 9	N	182	182 1	75
12		3193 X	2406	-0-	-787	-0-	2406 2		N	-0-		75
01		2604 X	2516	-0-	-88	-0-	2306 2	210 9	N	191	169 1	97
02		2324 X	2226	-0-	-98	-0-	2105 2	121 9	N	110	148 1	59
03		2573 X	2507	-0-	-66	-0-	2401 2	106 9	N	96	63 1	92

WILLIAMS 83 WELL #: 3H RRCID -> 281286 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7512 - 11523												
10		2759 X	701	-0-	-2058	-0-	671 2	30 9	N	27	182 1	106
11		2520 X	2257	-0-	-263	-0-	1961 2	296 9	N	269	195 1	180
12		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2557 2	376 9	N	342	179 1	343
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2621 2	591 9	N	537	532 1	348
02		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2362 2	88 9	N	80	183 1	245
03		2945 X	2454	-0-	-491	-0-	2117 2	337 9	N	306	391 1	160

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2H RRCID -> 282256 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7403 - 11546												
10		12648 X	12484	-0-	-164	-0-	12442 2	42 9	N	38		130
11		12240 X	6699	-0-	-5541	-0-	6616 2	83 9	N	75		205
12		11253 X	10988	-0-	-265	-0-	10914 2	74 9	N	67	207 1	65
01		12493 X	9654	-0-	-2839	-0-	9635 2	19 9	N	17		82
02		11284 X	8013	-0-	-3271	-0-	7922 2	91 9	N	83		165
03		12493 X	8807	-0-	-3686	-0-	8699 2	108 9	N	98	186 1	77

DANIEL 560 WELL #: 1H RRCID -> 283200 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8073 - 12397												
10		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6758 2	32 9	N	29		224
11		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298 2		N	-0-		224
12		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5498 2	213 9	N	194	194 1	224
01		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937 2		N	-0-		224
02		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981 2		N	-0-		224
*03		5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 2		N	-0-		224

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
JINES, J.H. WELL #: 3H RRCID -> 284421 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7747 - 11742																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	-0-	4754	2	520	9	N	473	723	1		213
11		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	-0-	4044	2	550	9	N	500	369	1		344
12		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2	713	9	N	648	542	1		450
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	-0-	3802	2	285	9	N	259	396	1		313
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2	442	9	N	402	563	1		152
*03		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	2	569	9	N	517	363	1		306

SABRE OPERATING, INC. 742261																	
KIRT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100046 COMPL. DATE 12/27/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554																	
10		558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
11		570 N	539	-0-	-31	-0-	-0-	539	2			N	-0-				-0-
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	-0-	553	2			N	-0-				-0-
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	-0-	554	2			N	-0-				-0-
02		504 N	496	-0-	-8	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
03		558 N	547	-0-	-11	-0-	-0-	547	2			N	-0-				-0-

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 201173 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660																	
10		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1467	2	N	-0-				111
11		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	-0-	60	1	1311	2	N	-0-				111
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1263	2	N	-0-				111
01		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	-0-	93	1	1418	2	N	-0-				111
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1265	2	N	-0-				111
03		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	-0-	93	1	1253	2	N	-0-				111

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757																	
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 021952 COMPL. DATE 10/27/1960 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050																	
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1				169
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				169
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				169
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-				169
*02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	120	3	6	9	N	5				174
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174

WILBANKS, V. W. WELL #: 1 RRCID -> 022208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6338 - 6414																	
10		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-				-0-
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-				-0-
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-				-0-
*02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILBANKS, V. W. WELL #: 2 RRCID -> 157347 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6356 - 6382																	
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-				-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-				-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-				-0-
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																	
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580																	
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					80
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					80

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21																	

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290																	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	32260					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		4433 X	3871	-0-	-562	-0-	72 1	3657 2	N	129	193 1		185
							142 9						
11		4230 X	3951	-0-	-279	-0-	70 1	3706 2	N	159			344
							175 9						
12		4371 X	3611	-0-	-760	-0-	70 1	3423 2	N	107	192 1		259
							118 9						
01		4123 X	3843	-0-	-280	-0-	70 1	3597 2	N	160	197 1		222
							176 9						
02		3724 X	3549	-0-	-175	-0-	62 1	3358 2	N	117	194 1		145
							129 9						
03		4092 X	4013	-0-	-79	-0-	70 1	3764 2	N	163	181 1		127
							179 9						

RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 - 11952	
10		2139 N	959	-0-	-1180	-0-	202 1	757 2	N	-0-			175
							202 1	169 2	N	106			281
11		2280 N	488	-0-	-1792	-0-	117 9						
							202 1	252 2	N	36			317
12		620 N	494	-0-	-126	-0-	40 9						
							202 1	51 2	N	-0-			317
01		961 N	253	-0-	-708	-0-	202 1	83 2	N	-0-			317
							202 1	32 2	N	-0-	28 1		289
02		448 N	285	-0-	-163	-0-	202 1						
							202 1						
03		496 N	234	-0-	-262	-0-	202 1						

RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 - 12266	
10		2015 N	1862	-0-	-153	-0-	202 1	1621 2	N	35			322
							39 9						
11		1980 N	1547	-0-	-433	-0-	175 1	1327 2	N	41	199 1		164
							45 9						
12		1922 N	668	-0-	-1254	-0-	111 1	528 2	N	26			190
							29 9						
01		1860 N	1181	-0-	-679	-0-	163 1	926 2	N	84			274
							92 9						
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	144 1	1403 2	N	8			282
							9 9						
*03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	182 1	1246 2	N	44	148 1		178
							48 9						

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 - 11930	
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	56 1	881 2	N	70	185 1		186
							77 9						
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	72 1	1024 2	N	130			316
							143 9						
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	72 1	1273 2	N	125	194 1		247
							138 9						
01		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	39 1	1150 2	N	177	164 1		260
							195 9						
02		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	41 1	2141 2	N	228	186 1		302
							251 9						
*03		3100 N	4085	-0-	985	985	63 1	3339 2	N	621	569 1		354
							683 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	1506	-0-	-1594	-0-	130	1	1238	2	N	125	196 1	114
11	3000 X	1521	-0-	-1479	-0-	138	9	1196	2	N	185	197 1	102
12	3100 X	2681	-0-	-419	-0-	121	1	2316	2	N	172		274
01	2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	204	9	861	2	N	81	195 1	160
02	2240 X	505	-0-	-1735	-0-	176	1	385	2	N	96		256
03	2666 X	1558	-0-	-1108	-0-	189	9	1210	2	N	198	175 1	279
						65	1						
						89	9						
						14	1						
						106	9						
						130	1						
						218	9						

PAZOURECK		WELL #:		1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742	
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	202	1	623	2	N	169		316
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	186	9	524	2	N	153	177 1	292
12	868 N	777	-0-	-91	-0-	202	1	479	2	N	87	178 1	201
01	930 N	812	-0-	-118	-0-	168	9	463	2	N	134	179 1	156
02	840 N	589	-0-	-251	-0-	202	1	348	2	N	35	79 1	112
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	147	9	456	2	N	120		232
						202	1						
						39	9						
						132	9						

HAROLD		WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:	1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 - 6988
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

WILSON, D. C. -A-		WELL #:		2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 - 6840	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		460 N	460	-0-	-0-	460	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	52	2	N	-0-		-0-
*02		606 N	606	-0-	-0-	606	2	N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500			
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		48 N	48	-0-	-0-	48	2	N	-0-		18
12		432 N	432	-0-	-0-	432	2	N	-0-		18
01		349 N	349	-0-	-0-	349	2	N	-0-		18
*02		206 N	206	-0-	-0-	206	2	N	-0-		18
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		18

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984			
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
12		812 N	812	-0-	-0-	812	2	N	-0-		-0-
01		621 N	621	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983			
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		47

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		20

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
WILSON		WELL #: 7464		RRCID -> 159635		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6783 - 6840					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

STUMP		WELL #: 3		RRCID -> 160722		COMPL. DATE 08/02/1996		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6644 - 6659					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID -> 165594		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6496 - 6518					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID -> 166672		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6340 - 6372					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #: 2		RRCID -> 184297		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6263 - 7510						
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-			50
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			50
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-			50
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973	2	1	9	N	-1			51
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			51
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6837 - 6894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6336 - 6368						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6730 - 6750						
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

CAMPBELL		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6852 - 6895						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6342 - 6378						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 6692 - 6710						
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6304 - 8072						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6512 - 6546					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				139
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				139

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6770 - 8194					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6807 - 6852					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				58

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960					
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				81
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				81
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-				81
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				81

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				255
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-				255
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				255
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-				255
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8				263
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				263

HARBAUGH		WELL #: 1314H		RRCID -> 264344		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7232		PERF. 7856 - 11278					
10	5704 X	4769	-0-	-935	-0-	4619	2	150	9	N	136				597
11	5130 X	4617	-0-	-513	-0-	4383	2	234	9	N	213	510	1		300
12	5084 X	4529	-0-	-555	-0-	4284	2	245	9	N	223	163	1		360
01	4991 X	3624	-0-	-1367	-0-	3558	2	66	9	N	60				420
02	4424 X	2259	-0-	-2165	-0-	2201	2	58	9	N	53				473
03	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT				473

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LONGHOFFER 323 LIP		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 266617		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8080		- 12214				
10	3100 N	6847	-0-	3747	9782	6759	2	88	9	N	80			378
11	15425 X	5643	-0-	-9782	-0-	5542	2	101	9	N	92	190	1	280
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3939	2	54	9	N	49			329
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1580	2	130	9	N	118	179	1	268
*02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1537	2	143	9	N	130			398
03	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			398

WELL #: 1H		RRCID -> 266743		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7970		- 12029				
10	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	4495	2	792	9	N	720	854	1	473
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4267	2	738	9	N	671	671	1	473
12	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	4507	2	684	9	N	622	683	1	412
01	5704 X	4653	-0-	-1051	-0-	4092	2	561	9	N	510	327	1	595
02	4788 X	4501	-0-	-287	-0-	3848	2	653	9	N	594	874	1	315
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			315

WELL #: 1H		RRCID -> 267053		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 7761		PERF. 7865		- 12218				
10	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	3997	2	523	9	N	475	689	1	234
11	4530 X	4200	-0-	-330	-0-	3729	2	471	9	N	428	340	1	322
12	4681 X	4172	-0-	-509	-0-	3752	2	420	9	N	382	533	1	171
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	3870	2	465	9	N	423	175	1	419
02	4088 X	4035	-0-	-53	-0-	3587	2	448	9	N	407	352	1	474
03	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			474

WELL #: 4H		RRCID -> 268811		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 7363		PERF. 7692		- 11780				
10	6696 X	5210	-0-	-1486	-0-	5012	2	198	9	N	180	170	1	448
11	6480 X	5708	-0-	-772	-0-	5478	2	230	9	N	209	171	1	486
12	6696 X	4658	-0-	-2038	-0-	4507	2	151	9	N	137	173	1	450
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4378	2	133	9	N	121			571
02	4704 X	4560	-0-	-144	-0-	4408	2	152	9	N	138	175	1	534
03	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			534

WELL #: 2951H		RRCID -> 270428		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 8074		- 12308				
10	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	2311	2	273	9	N	248			621
11	2520 X	2479	-0-	-41	-0-	2124	2	355	9	N	323	565	1	379
12	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	2185	2	320	9	N	291	374	1	296
01	2821 X	2405	-0-	-416	-0-	2099	2	306	9	N	278	192	1	382
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	304	349	1	337
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			337

WELL #: 1H		RRCID -> 271096		COMPL. DATE 12/15/2013		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7685		- 12097				
10	3627 X	2125	-0-	-1502	-0-	1979	2	146	9	N	133			204
11	3360 X	2100	-0-	-1260	-0-	1990	2	110	9	N	100	130	1	174
12	3472 X	1738	-0-	-1734	-0-	1664	2	74	9	N	67			241
01	3317 X	1147	-0-	-2170	-0-	1085	2	62	9	N	56	169	1	128
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	57			185
03	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			185

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
SHRADER				WELL #:	1	RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF. 7010 - 7028			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL 475				WELL #:	1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF. 7695 - 11294
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4332	2	259	9	N	235	345 1 299
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4219	2	243	9	N	221	520
12	4557 X	4488	-0-	-69	-0-	4411	2	77	9	N	70	173 1 417
01	4557 X	4453	-0-	-104	-0-	4303	2	150	9	N	136	173 1 380
*02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4211	2	134	9	N	122	502
03	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT	502

PARNELL 475				WELL #:	2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7638 - 11079	
10	3100 N	3062	-0-	-38	-0-	278	3060	2	2	9	N	2	242
11	3247 X	2969	-0-	-278	-0-	2910	2	59	9	N	54	176 1 120	
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2948	2	69	9	N	63	183	
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2717	2	51	9	N	46	229	
*02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2551	2	59	9	N	54	283	
03	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT	283	

PARNELL 475				WELL #:	3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF. 7777 - 11940
10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4887	2	86	9	N	78	221
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4689	2	63	9	N	57	278
12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4577	2	45	9	N	41	319
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3649	2	98	9	N	89	408
*02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4045	2	95	9	N	86	173 1 321
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT	321

WOODRUFF-DECK 17A				WELL #:	6H	RRCID ->	291314	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 6931 - 13376
10	0 W	6534	-0-	6534	25547	6272	2	262	9	N	238	266 1 273
11	0 W	1891	-0-	1891	27438	1817	2	74	9	N	67	340
12	28460 X	1022	-0-	-27438	-0-	1022	2			N	-0-	340
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5163	2	121	9	N	110	157 1 293
02	4592 X	4575	-0-	-17	-0-	4448	2	127	9	N	115	408
03	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT	408

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #:	877099	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7240 - 7244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
ELLZEY		WELL #: 1		RRCID -> 022890		COMPL. DATE 09/19/1962			TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	559 1	1724 3	N	2			37
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	541 1	1757 3	N	3			40
12	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	559 1	1627 3	N	5			45
01	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	559 1	1352 3	N	5			50
02	1988 N	1712	-0-	-276	-0-	505 1	1207 3	N	-0-			50
03	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	559 1	1625 3	N	-0-			50

SELL		WELL #: 1		RRCID -> 031518		COMPL. DATE 05/28/1962			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEARS		WELL #: 1		RRCID -> 031719		COMPL. DATE 10/08/1962			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 055622		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMKER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 086034		COMPL. DATE 05/25/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344			
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	310 1	1065 3	N	-0-			10
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300 1	1031 3	N	-0-			10
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	310 1	1058 3	N	-0-			10
01	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310 1	1049 3	N	-0-			10
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	280 1	931 3	N	-0-			10
*03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	310 1	1029 3	N	-0-			10

SCHULTZ		WELL #: 1		RRCID -> 141654		COMPL. DATE 03/23/1992			TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686			
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	310 1	638 3	N	-0-			19
11	930 N	902	-0-	-28	-0-	300 1	602 3	N	-0-			19
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	310 1	609 3	N	-0-			19
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	310 1	629 3	N	-0-			19
02	840 N	749	-0-	-91	-0-	280 1	469 3	N	-0-			19
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	310 1	608 3	N	-0-			19

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MCGARRAUGH B		WELL #:		7H	RRCID ->	274503	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	7329 - 11680		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	1922	1	3808	3	N	61	182 1	88
11		4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1860	1	2954	3	N	66		154
12		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	1922	1	2841	3	N	63		217
01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1922	1	2316	3	N	43	184 1	76
02		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1736	1	2021	3	N	22		98
*03		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2344	3	N	28		126

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MATTHEWS, VIRGIL		WELL #:		1 C	RRCID ->	022366	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	6551 - 8369		
10		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	279	1	2649	2	Y	2		170
11		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	270	1	4243	2	Y	-0-		170
12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	279	1	4112	2	Y	-0-		170
01		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	279	1	3938	2	Y	-0-		170
02		4200 X	3617	-0-	-583	-0-	252	1	3365	2	Y	-0-		170
03		4650 X	3644	-0-	-1006	-0-	279	1	3365	2	Y	-0-		170

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF.	6560 - 6592		
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-		20
11		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-		20
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-		20
01		775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-		20
02		728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2			N	-0-		20
03		775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-		20

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	6440 - 8247		
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-		-0-
11		1920 N	1513	-0-	-407	-0-	1513	2			N	-0-		-0-
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-		-0-
01		1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-		-0-
02		1400 N	1205	-0-	-195	-0-	1205	2			N	-0-		-0-
03		1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205	2			N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725									
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6248 - 6270	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452												
BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		62
11		1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152	3	N	-0-		62
12		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175	3	N	-0-		62
01		1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150	3	N	-0-		62
02		1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021	3	N	-0-		62
03		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3	N	-0-		62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875												
10		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-		35
11		600 N	534	-0-	-66	-0-	534	3	N	-0-		35
12		589 N	580	-0-	-9	-0-	580	3	N	-0-		35
01		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	3	N	-0-		35
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	492	3	N	-0-		35
03		589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3	N	-0-		35

BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936												
10		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3	N	-0-		64
11		1110 N	868	-0-	-242	-0-	868	3	N	-0-		64
12		1085 N	910	-0-	-175	-0-	910	3	N	-0-		64
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		64
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-		64
*03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-		64

WILSON, JAMES O. 929302												
WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508												
10		775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2	N	-0-		25
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	N	2		27
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	N	3		30
01		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2	N	-0-		30
02		700 N	297	-0-	-403	-0-	296	2	N	1		31
*03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-		31

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898												
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE, GAS UNIT #2		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #:		2 U	RRCID ->	021893	COMPL. DATE	10/15/1960	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6853 - 6912
10	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	2		N	-0-		45
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	2	3 9	N	3		48
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1885	2	7 9	N	6		54
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3 9	N	3		57
02	1512 N	1446	-0-	-66	-0-	1446	2		N	-0-		57
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3 9	N	3	60 1	-0-

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 U	RRCID ->	021894	COMPL. DATE	08/08/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6708 - 6728
10	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2082	2	3 9	Y	3		42
11	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2106	2	3 9	Y	3		45
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3 9	Y	3		48
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-		48
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7 9	Y	6		54
03	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2255	2	4 9	Y	4		58

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #:		1	RRCID ->	021896	COMPL. DATE	01/19/1961	TOTAL DEPTH	6953	PERF.	6805 - 6817
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	532	2	1 9	N	1		52
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		52
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		52
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2		N	-0-		52
02	560 N	287	-0-	-273	-0-	283	2	4 9	N	4		56
*03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3 9	N	3		59

HANSFORD GU -21-		WELL #:		1 C	RRCID ->	022212	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	7877	PERF.	6252 - 6262
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CROOKS, H. H.		WELL #:		1	RRCID ->	042016	COMPL. DATE	08/18/1966	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #:		2	RRCID ->	084677	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7174	PERF.	6860 - 6920
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-		17
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		17
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		17
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2		N	-0-		17
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468	2		N	-0-		17
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-		17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2	34
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4	38
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2	9	N	2	40
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2	9	N	2	42
02	924 N	670	-0-	-254	-0-	668	2	2	9	N	2	44
03	1054 N	855	-0-	-199	-0-	854	2	1	9	N	1	45

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765			
10	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	2			N	-0-	18
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-	18
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-	18
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-	18
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-	18
*03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-	18

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990			
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	50
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-	50
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-	50
01	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-	50
02	924 N	724	-0-	-200	-0-	724	2			N	-0-	50
03	1023 N	516	-0-	-507	-0-	516	2			N	-0-	50

WILSON, DUDE GU -2-		WELL #: 2		RRCID -> 091325		COMPL. DATE 09/06/1980			TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754			
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	N	1	45
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	45
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	45
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45

DUDE WILSON GU -5-		WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792			
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-	8
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	8
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-	8
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-	8
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	8
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	8

DUDE WILSON G U -5-		WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782			
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-	35
11	780 N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-	35
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-	35
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-	35
02	672 N	635	-0-	-37	-0-	635	2			N	-0-	35
*03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-	35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008			
10	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-	39
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	39
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2	41
01	651 N	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3	44
02	616 N	500	-0-	-116	-0-	500	2			N	-0-	44
*03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-	44

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -4-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 4		RRCID -> 166164	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6954	-		7006						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	594	-0-	594	594		2			N	-0-					12
03	14B2 EXT	676	-0-	676	1270		2			N	-0-					12
WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 5		RRCID -> 166166	COMPL. DATE 09/25/1997	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6846	-		6898						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
JONES, M. C.		WELL #: 5		RRCID -> 166169	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6741	-		6794						
10	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					13
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					13
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2	9	Y	-0-	2				15
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2			Y	-0-					15
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	461	2			Y	-0-					15
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					15
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175	COMPL. DATE 10/16/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6940	-		7000						
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					17
11	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2			N	-0-					17
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					17
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					17
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					17
*03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					17
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6906	-		6953						
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-					41
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	19	1	423	2	N	-0-					41
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	19	1	450	2	N	-0-					41
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-					41
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	2	N	-0-					41
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436	2	N	-0-					41
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6830	-		7084						
10	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	9	1	1067	2	N	-0-					23
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2			N	-0-					23
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1839	2	63	9	N	57					80
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2230	2	47	9	N	43					123
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1936	2	45	9	N	41					164
*03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2206	2	32	9	N	29	170	1			23
DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085	COMPL. DATE 04/03/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6859	-		7080						
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					24
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					24

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
TAYLOR, T. H.		WELL #:		3	RRCID ->	194101	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6222 - 6232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PAN PETRO (MARMATON)				68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
SLEDGEHAMMER 69		WELL #:		1H	RRCID ->	284839	COMPL. DATE	09/29/2017	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6770 - 11613			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-		1770	2	484	9	N	440	189	1	381
11	1710 X	1567	-0-	-143	-0-		1060	2	507	9	N	461	553	1	289
12	2883 X	1228	-0-	-1655	-0-		888	2	340	9	N	309	184	1	414
01	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-		1206	2	658	9	N	598	560	1	452
02	2044 X	512	-0-	-1532	-0-		315	2	197	9	N	179	362	1	269
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-						N	289	184	1	374

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
HODGES "D"		WELL #:		2032	RRCID ->	290998	COMPL. DATE	01/01/2020	TOTAL DEPTH	8098	PERF.	7370 - 7979			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)				68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-		62	1	283	2	N	-0-			32
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-		60	1	312	2	N	-0-			32
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-		62	1	318	2	N	-0-			32
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-		62	1	285	2	N	-0-			32
02	336 N	90	-0-	-246	-0-		34	1	56	2	N	-0-			32
*03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-		62	1	2417	2	N	-0-			32

MILAM, INC.				566816		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
HELTON		WELL #:		1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-		2053	3			N	-0-			-0-
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		1983	3			N	-0-			-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-		2046	3			N	-0-			-0-
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		2029	3			N	-0-			-0-
02	1848 N	1750	-0-	-98	-0-		1750	3			N	-0-			-0-
03	2046 N	2035	-0-	-11	-0-		2035	3			N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
EZ		WELL #:		2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8048 - 8064				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	682 N	678	-0-	-4	-0-		62	1	616	2	N	-0-			-0-
11	660 N	642	-0-	-18	-0-		32	1	610	2	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-		62	1	624	2	N	-0-			-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-		62	1	584	2	N	-0-			-0-
02	588 N	441	-0-	-147	-0-		52	1	389	2	N	-0-			-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-		62	1	560	2	N	-0-			-0-

DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752			N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240
21 MILE SWD				1							
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)		WELL #:		68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MOORE			
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959							
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #:		1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3842 - 4286
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		WELL #:		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
ALVEY PARTNERS				016400							
GETTINGS, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF. N/A
10	124 N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2		N	-0-	-0-
11	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84	2		N	-0-	-0-
12	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77	2		N	-0-	-0-
01	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2		N	-0-	-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-	-0-

GETTING -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025898	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2		N	-0-	-0-
12	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2		N	-0-	-0-
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2		N	-0-	-0-
02	140 N	59	-0-	-81 B	-0-	59	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
AUDREY OIL & GAS LLC				036817										
EVANS				WELL #:	1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43	B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	3		N	-0-			-0-
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453										
CHEATWOOD, T. C.				WELL #:	1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	2		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2		N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2		N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
FINLEY				WELL #:	1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
FINLEY				WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
FINLEY				WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
GEORGE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-		46 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 2		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-		23 2		N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-		22 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-		37 2		N	-0-			-0-
REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
HICKS		WELL #:		1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-		291 2		N	-0-			-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-		275 2		N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-		250 2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-		253 2		N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0- B	-0-		242 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-		239 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
BARKER PRODUCTION CO., LP													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 049453													
WEBB, LALLIE WELL #: B 1 RRCID -> 026531 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
02		168 N	148	-0-	-20 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 026532 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
12		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
01		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2		N	-0-			-0-
02		196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D. WELL #: 1 RRCID -> 026534 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: A 1 RRCID -> 026535 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12		62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB WELL #: B 1 RRCID -> 026536 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-
12		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
01		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 026695 COMPL. DATE 09/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

COATES		WELL #:		1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	026704	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026705	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026706	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-

BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL		WELL #:		2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
11	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-

DAYBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-

F & M BANK		WELL #:		1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-

GORDON		WELL #:		1	RRCID ->	026725	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
HUNTER		WELL #:		1	RRCID ->	026728	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
KOBER		WELL #:		1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
11	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-
PIKE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	026731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
11	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	216	-0-	216 B	216	216 2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	331	-0-	331 B	547	331 2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105 B	652	105 2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	106	-0-	106 B	758	106 2		N	-0-			-0-
02	814 R	56	-0-	-758 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	2 R	2	-0-	-0- B	-0-	2 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453														
RISK		WELL #: 2		RRCID -> 026735		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	31	-0-	31 B	31	31	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	67	-0-	67 B	98	67	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51 B	149	51	2			N	-0-					-0-
02	240 R	91	-0-	-149 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
SATTERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 026736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
SCHWARTING		WELL #: 1		RRCID -> 026738		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
STEPHENS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	83	-0-	83 B	83	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				83												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	83					N	-0-					-0-
STEPHENS, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 026740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
STEPHENS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026741		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453														
STEPHENS, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 026742		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TINSLEY, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 026743		COMPL. DATE 10/00/1958		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARTING		WELL #: 1		RRCID -> 026744		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	2			N	-0-					-0-

HOWE		WELL #: 1		RRCID -> 026787		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

HOWE		WELL #: 2		RRCID -> 026788		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

FINLEY, A. H.		WELL #: 1		RRCID -> 027049		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	336 N	277	-0-	-59 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453										
FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
11		180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
12		186 N	71	-0-	-115 B	-0-	71 2		N	-0-			-0-
01		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
02		140 N	61	-0-	-79 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
LISLE		WELL #:	1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
11		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2		N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
MORGAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HAWK		WELL #:	A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
TROSTLE		WELL #:	1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
POOLE		WELL #:	1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
12		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
01		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
02		168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960				
10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950				
10	620 N	559	-0-	-61 B	-0-	559	2			N	-0-				-0-
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-				-0-
12	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-				-0-
02	560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RUTH				WELL #:	1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2036 - 2116	
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-

EMILY				WELL #:	1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1802 - 1914	
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-			-0-

MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF.	1766 - 1776	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

EDNA				WELL #:	1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1875 - 1885	
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-

ROSE				WELL #:	1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF.	1814 - 1840	
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 -	2172		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
02	56 N	13	-0-	-43 B	-0-	13	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 -	2130		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 -	1795		
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	81	-0-	81 B	81	81	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	83	-0-	83 B	164	83	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32 B	196	32	2			N	-0-			-0-
02	246 R	50	-0-	-196 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
BATTON OIL & GAS, LLC		056384												
KINNARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 -	2172		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 -	2241		
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*01	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7 B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD		
BATON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384							
COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242 - 2477
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF. 799 - 1902
10	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	2	N	-0-	-0-
*01	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2	N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF. 1906 - 2034
10	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
*12	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		32	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885 - 2980
PARKER FEE "A"											
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867 - 2925
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015 - 3118
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
12	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	120	1	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788												
MCLARTY-LESTER -A- WELL #: 1080 RRCID -> 025944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BRADLEY OPERATING CO. 087255												
ASH WELL #: C 2 RRCID -> 026363 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

GETHING -B- WELL #: 1 RRCID -> 026519 COMPL. DATE 08/31/1959 TOTAL DEPTH 2752 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			269								
*03	269 R	-0-	-0-	-269 B	-0-					N	-0-	-0-

BREEDING, JIMMY 090650												
FAYE, NETTIE WELL #: 1 RRCID -> 124264 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2000 - 2180												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BRONCO OIL COMPANY 096675												
SITTER, G. W. WELL #: B 1 RRCID -> 026983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-	-0-
12	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-	-0-
01	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2			N	-0-	-0-
02	336 N	262	-0-	-74 B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-					N	NO RPT	-0-

SITTER WELL #: C 1 RRCID -> 026984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2040 - 2460												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.//		096675											
SITTER		WELL #:		D 1	RRCID ->	026985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
02		168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 -	1890			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 -	2402			
10		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
11		60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN, RICKEY CURRY		WELL #:		104271 1	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 -	1970			
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK CADRA		WELL #:		122578 1	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 -	1977			
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON CARPENTER		WELL #:		134100 C 1	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CARPENTER, MILTON		//CONT.// 134100											
CARPENTER		WELL #: 2		RRCID -> 025801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CITY OF MCLEAN		154650											
MCLEAN GAS CO.		WELL #: 1		RRCID -> 024000		COMPL. DATE 07/29/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2		N	-0-			-0-

FOWLER		154650											
FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 025782		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368 2		N	-0-			-0-
02	420 N	250	-0-	-170	B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498 2		N	-0-			-0-

CLAY PETROLEUM		158936											
GRADY		WELL #: 5		RRCID -> 025804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7	B	-0-	77 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82 3		N	-0-			-0-

CASH		154650											
CASH		WELL #: 1		RRCID -> 025805		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3		N	-0-			-0-

CASH -A-		154650											
CASH -A-		WELL #: 2		RRCID -> 025806		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936											
FOWLER		WELL #:		1	RRCID -> 025811			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-			-0-

KENNEDY -B-		WELL #:		1	RRCID -> 025816			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LANGHAM		WELL #:		B 1	RRCID -> 025818			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
12		186 N	44	-0-	-142 B	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
*02		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-

NOEL B		WELL #:		1	RRCID -> 025819			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

NOEL -B-		WELL #:		2	RRCID -> 025820			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PERKINS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 025821			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3			N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-			-0-
12		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
02		224 N	176	-0-	-48 B	-0-	176	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936									
PERKINS -D-				WELL #:	2	RRCID ->	025822	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
12		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
01		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
*02		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3	N	-0-			-0-

PERKINS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	025823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-			-0-
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3	N	-0-			-0-
*02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-			-0-

PERKINS -E-				WELL #:	2	RRCID ->	025824	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	3	N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
*02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3	N	-0-			-0-

DUNIGAN				WELL #:	1	RRCID ->	025825	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B	DENY	102	-0-	102 B	424	102	3	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	88	-0-	88 B	512	88	3	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	80	-0-	80 B	592	80	3	N	-0-			-0-
01	14B	DENY	112	-0-	112 B	704	112	3	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	88	-0-	88 B	792	88	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	792								
*03		891 N	99	-0-	-792 B	-0-	99	3	N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.				WELL #:	1	RRCID ->	025828	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
12		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
*02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.				WELL #:	2	RRCID ->	025829	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3	N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-			-0-
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
CLAY PETROLEUM													
UPHAM GAS CO.													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 158936													
WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
02		112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-

UPHAM GAS CO.													
WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02		112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-

FLETCHER													
WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A													
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-

KNOX													
WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-

CARR													
WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HALL													
WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	88	-0-	88 B	88	88 3		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	79	-0-	79 B	167	79 3		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	50	-0-	50 B	217	50 3		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	25	-0-	25 B	242	25 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 242													
03	14B	DENY	45	-0-	45 B	287	45 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
JADE		WELL #: 2		RRCID -> 025850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	3		N	-0-					-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3		N	-0-					-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3		N	-0-					-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-					-0-
*02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-					-0-

ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	3		N	-0-					-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3		N	-0-					-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3		N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	3		N	-0-					-0-
02	140 N	66	-0-	-74	B	-0-	66	3		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-					-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST															
CLAY PETROLEUM															
HUSELBY, ISABEL															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 158936															
WELL #: 1 RRCID -> 025906 COMPL. DATE 10/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
*02		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-

COBB, S. A. -EST-															
WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-

COBB EST. -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3			N	-0-			-0-
11		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-

COBB EST. -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUSELBY ISABEL -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B	DENY	394	-0-	394 B	394	394	3			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-	394										
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	394					N	-0-			-0-

HUSELBY -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
CLAY PETROLEUM															
MORSE, J. S.															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 158936															
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPMAN, JEANNE															
WELL #: 1 RRCID -> 025913 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BULL -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 025914 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	85	-0-	85 B	85	85	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 85														
*03	171	N	86	-0-	-85 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-

BULL -B-															
WELL #: 3 RRCID -> 025915 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	30	-0-	30 B	31	30	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 31														
*03	72	N	41	-0-	-31 B	-0-	41	3			N	-0-			-0-

CHAPMAN -B- -NCT- -6-															
WELL #: 1 RRCID -> 025925 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GETHINGS -NCT- -3-															
WELL #: 1 RRCID -> 025934 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
11	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
*02	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936													
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 025939		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3			N	-0-				-0-
11	14B DENY	410	-0-	410 B	410	410	3			N	-0-				-0-
12	14B DENY	254	-0-	254 B	664	254	3			N	-0-				-0-
01	14B DENY	218	-0-	218 B	882	218	3			N	-0-				-0-
02	14B DENY	279	-0-	279 B	1161	279	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1161											
*03	1281 N	120	-0-	-1161 B	-0-	120	3			N	-0-				-0-
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224					
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-				-0-
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-				-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-				-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-				-0-
*02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM MILTON -A-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 062287 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336											
10	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-

HOLLY ANN				WELL #: 1	RRCID -> 070672	COMPL. DATE 08/28/1976	TOTAL DEPTH 2361	PERF. 1975 - 2350			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GRADY				WELL #: J 5	RRCID -> 079093	COMPL. DATE 05/13/1978	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2144 - 2172			
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3	N	-0-			-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-			-0-
12	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-			-0-
02	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3	N	-0-			-0-

CARPENTER -C-				WELL #: 1	RRCID -> 084008	COMPL. DATE 07/05/1979	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2108 - 2118			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CARPENTER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 084009	COMPL. DATE 06/18/1979	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2106 - 2166			
10	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
11	14B DENY	86	-0-	86 B	86	86 3	N	-0-			-0-
12	14B DENY	79	-0-	79 B	165	79 3	N	-0-			-0-
01	14B DENY	55	-0-	55 B	220	55 3	N	-0-			-0-
02	14B DENY	41	-0-	41 B	261	41 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> 261											
*03	292 N	31	-0-	-261 B	-0-	31 3	N	-0-			-0-

DUNIGAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 087328	COMPL. DATE 02/15/1980	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 2350 - 2380			
10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-			-0-
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM MARATHON		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 087329 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2250 - 2322												
10	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	3		N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3		N	-0-		-0-
12	806 N	698	-0-	-108 B	-0-	698	3		N	-0-		-0-
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3		N	-0-		-0-
02	700 N	246	-0-	-454 B	-0-	246	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3		N	-0-		-0-

CARPENTER -E-		WELL #: 1 RRCID -> 087654 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2154 - 2184										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

GRIGSBY		WELL #: 1 RRCID -> 097714 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2134 - 2358										
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TIMMY		WELL #: 1 RRCID -> 116997 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2622 - 2914										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TIMMY		WELL #: 2 RRCID -> 116998 COMPL. DATE 05/06/1978 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2210 - 2930										
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-		-0-

TIMMY		WELL #: 3 RRCID -> 116999 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2270 - 2938										
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3		N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3		N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-		-0-
*02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS							
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936										
HEIDI		WELL #:		2	RRCID ->	117948	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2222 - 2970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-			-0-
*02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-			-0-
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 2160 - 2278			
10	2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	2701	-0-	2701 B	2701	2701	3			N	-0-			-0-
12	14B DENY	2699	-0-	2699 B	5400	2699	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY	2622	-0-	2622 B	8022	2622	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	2171	-0-	2171 B	10193	2171	3			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				10193										
*03	3100 N	2474	-0-	-626 B	9567	2474	3			N	-0-			-0-
CHRIS		WELL #:		2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2180 - 2840			
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
01	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
CLOSE, BRYAN H.		WELL #:		2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1489 - 1598			
10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-			-0-
11	360 N	170	-0-	-190 B	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	372 N	223	-0-	-149 B	-0-	223	3			N	-0-			-0-
01	372 N	250	-0-	-122 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
02	168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2396 - 2460			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02	168 N	139	-0-	-29 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
CROCKETT, DAVID			190120								
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DALF ENERGY LLC					197641						
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2120 - 2256
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	040140	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2062 - 2322
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

KINCADE, LUCILE		WELL #:	2	RRCID ->	040141	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2064 - 2271
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SPAIN, LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	040142	COMPL. DATE	01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	2114 - 2216
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.				200848								
REEVES, E. B.				WELL #:	1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	B	3	3			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	B	6	3	3		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	31	-0-	31	B	37	31	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				37								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37				N	NO RPT	-0-

SHAW				WELL #:	1	RRCID ->	025903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

CUBINE, J. E.				WELL #:	2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3		N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3		N	-0-	-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-				N	NO RPT	-0-

EAKINS				WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	680 N	680	-0-	-0-	B	-0-	680	3		N	-0-	-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	3		N	-0-	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3		N	-0-	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3		N	-0-	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	B	-0-	537	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	620 N	NO RPT	-0-	-620	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PARKER FEE				WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3		N	-0-	-0-
11	300 N	246	-0-	-54	B	-0-	246	3		N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	3		N	-0-	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-	-0-
02	224 N	208	-0-	-16	B	-0-	208	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848										
PARKER FEE		WELL #:		2	RRCID ->	026647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3			N	-0-			-0-
11		360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3			N	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3			N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3			N	-0-			-0-
02		280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		3	RRCID ->	026648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3			N	-0-			-0-
11		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 3			N	-0-			-0-
12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3			N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3			N	-0-			-0-
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		4	RRCID ->	026649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3			N	-0-			-0-
11		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 3			N	-0-			-0-
12		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3			N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3			N	-0-			-0-
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		7	RRCID ->	026651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3			N	-0-			-0-
11		390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 3			N	-0-			-0-
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3			N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3			N	-0-			-0-
02		280 N	265	-0-	-15 B	-0-	265 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	026653	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3			N	-0-			-0-
11		360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3			N	-0-			-0-
12		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3			N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3			N	-0-			-0-
02		280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	026654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			N	-0-			-0-
11		450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 3			N	-0-			-0-
12		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3			N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3			N	-0-			-0-
02		336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848										
PARKER FEE		WELL #: 11		RRCID -> 026655		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3	N	-0-			-0-
11	450 N	362	-0-	-88 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3	N	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 12		RRCID -> 026656		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-			-0-
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 13		RRCID -> 026657		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
11	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3	N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 14		RRCID -> 026658		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
11	300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12 B	-0-	212	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 15		RRCID -> 026659		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
11	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3	N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKER FEE		WELL #: 16		RRCID -> 026660		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848							
PARKER FEE		WELL #: 17		RRCID -> 026661		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-	-0-
11	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
02	168 N	142	-0-	-26 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #: 19		RRCID -> 026663		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 3	N	-0-	-0-
11	330 N	261	-0-	-69 B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-	-0-
02	252 N	220	-0-	-32 B	-0-	220 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #: 20		RRCID -> 026664		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-	-0-
11	450 N	367	-0-	-83 B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-	-0-
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-	309 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #: 21		RRCID -> 026665		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3	N	-0-	-0-
11	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	124 N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #: 22		RRCID -> 026666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-	-0-
11	270 N	232	-0-	-38 B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
02	224 N	195	-0-	-29 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PARKER FEE		WELL #: 25		RRCID -> 026667		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
11	210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-	-0-
02	168 N	142	-0-	-26 B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848														
MCDOWELL, HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER FEE		WELL #:		27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10		117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11		150 N	111	-0-	-39	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02		112 N	94	-0-	-18	B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		124 N NO RPT	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS & SIMMONS		WELL #:		206800	RRCID ->	026978	COMPL. DATE	01/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
DAVIS, O.				1														
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD		WELL #:		208031	RRCID ->	026578	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
CARPENTER				1														
10		1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11		1257 N	1257	-0-	-0-	B	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
12		1265 N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01		1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02		967 N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		793 N NO RPT	-0-	-0-	-793	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	026579	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10		598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01		527 N	495	-0-	-32	B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02		476 N	450	-0-	-26	B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		527 N NO RPT	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER		WELL #:		5	RRCID ->	026580	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10		440 N	440	-0-	-0-	B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11		431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01		403 N	392	-0-	-11	B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02		364 N	330	-0-	-34	B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		403 N NO RPT	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DAWSON, B G OIL & GAS LTD		//CONT.//		208031								
WEBB		WELL #:		B 3	RRCID ->	026588	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT			-0-
DE BO PRODUCTION CO.				209090								
TINDALL		WELL #:		1	RRCID ->	056738	COMPL. DATE	07/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005								
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
CHAPMAN A NCT-3		WELL #:		44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCLARTY-LESTER		WELL #:		B 5	RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005						
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 11		RRCID -> 025951	COMPL. DATE 04/07/1960	TOTAL DEPTH 3085	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 A NO RPT		-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2022										

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 12		RRCID -> 025952	COMPL. DATE 05/14/1960	TOTAL DEPTH 2522	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	0 A NO RPT		-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022										

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 13		RRCID -> 025953	COMPL. DATE 06/20/1960	TOTAL DEPTH 2400	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 15		RRCID -> 025955	COMPL. DATE 10/12/1961	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

SAUNDERS		WELL #: 1		RRCID -> 025957	COMPL. DATE 10/19/1924	TOTAL DEPTH 2645	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #: 9		RRCID -> 025958	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-				NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005										
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2022														

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	1			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55		RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BETH		WELL #:		2		RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 - 2772
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092								
WRIGHT, J. M.		WELL #:		1		RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1054 N	1026	-0-	-28	B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-	
11	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3	N	-0-	-0-	
12	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3	N	-0-	-0-	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3	N	-0-	-0-	
02	1008 N	860	-0-	-148	B	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPMAN /10/		WELL #:		6		RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496
10	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-	
11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-	-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-	-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PERKINS, J. J.		WELL #:		1		RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470
10	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-	
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	48	-0-	-76	B	-0-	48	3	N	-0-	-0-	
02	112 N	1	-0-	-111	B	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
HUDGINS		WELL #:		1		RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	868 N	850	-0-	-18	B	-0-	850	2	N	-0-	-0-	
11	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3	N	-0-	-0-	
12	868 N	831	-0-	-37	B	-0-	831	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	810	-0-	-27	B	-0-	810	2	N	-0-	-0-	
02	756 N	667	-0-	-89	B	-0-	667	3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
GALMOR, BOBBY D.				293320								
NICKELL, C. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
GARCIA, TONY				294245								
SESCO -A-				WELL #:	1	RRCID ->	172446	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
GIVENS, PATRICIA				307499								
MORGAN, D. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764								
KNOLL				WELL #:	1	RRCID ->	080602	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
LUTES -A-				WELL #:	1	RRCID ->	089487	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
HARDIN				WELL #:	1	RRCID ->	090135	COMPL. DATE	04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148
10	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 2	N	-0-		-0-	
11	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325 2	N	-0-		-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 2	N	-0-		-0-	
01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 2	N	-0-		-0-	
02	308 N	255	-0-	-53	B	-0-	255 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805						
JOHNSON GU				WELL #: 5	RRCID -> 025430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	459	-0-	459 B	1001	459 2	N	-0-		-0-
11	T. A.	264	-0-	264 B	1265	264 2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	375	-0-	375 B	1640	375 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	480	-0-	480 B	2120	480 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	440	-0-	440 B	2560	440 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2560						
03	14B2 EXT	530	-0-	530 B	3090	530 2	N	-0-		-0-

ZION				WELL #: 1	RRCID -> 025797	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

DENNIS				WELL #: 1	RRCID -> 025848	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				280						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #: 1	RRCID -> 025872	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				280						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280		N	-0-		-0-

CARPENTER				WELL #: 2	RRCID -> 025873	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MORGAN				WELL #: 2	RRCID -> 026457	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805								
MOLAR		WELL #:		1	RRCID -> 088794	COMPL. DATE 02/08/1980	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2224	- 2300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155								
VANDERBERG		WELL #:		1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
12	434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
*03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025884	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COBB		WELL #:		1	RRCID -> 025885	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -B-		WELL #:		B 1	RRCID -> 025886	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
11	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
12	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
*02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE		WELL #:		1	RRCID -> 025894	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155								
JONES		WELL #:		1	RRCID -> 026950	COMPL. DATE 08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SLOSS, O. B.				WELL #:	1	RRCID -> 038600	COMPL. DATE 01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF. 2016 - 2065		
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2		N	-0-			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291								
DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID -> 025929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	3	RRCID -> 025931	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-			-0-
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938 2		N	-0-			-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	4	RRCID -> 025932	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #:	A 5	RRCID -> 025947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 419291										
PETTIT		WELL #: 1		RRCID -> 025956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902	2	N	-0-	-0-		
11	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869	2	N	-0-	-0-		
12	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867	2	N	-0-	-0-		
01	899 N	755	-0-	-144 B	-0-	755	2	N	-0-	-0-		
02	812 N	650	-0-	-162 B	-0-	650	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	809 N	796	-0-	-13 B	-0-	796	2	N	-0-	-0-		

DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #: 1		RRCID -> 026677		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

GRAY DEV. CO.		WELL #: 3		RRCID -> 026680		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

OLCOTT, H. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026682		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-		

WORD, A. B.		WELL #: 4		RRCID -> 026693		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	558 N	488	-0-	-70 B	-0-	488	2	N	-0-	-0-		
11	540 N	466	-0-	-74 B	-0-	466	2	N	-0-	-0-		
12	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2	N	-0-	-0-		
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2	N	-0-	-0-		
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2	N	-0-	-0-		

IMMEL, ELMER MASSEY		423000		WELL #: 1		RRCID -> 026518		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
IRISH CITY OIL & GAS, INC.				426340								
BLACKKETTER				WELL #:	1	RRCID ->	094914	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1789 - 1892	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	

JMAR PETROLEUM LLC				427899								
HARLAN, L.				WELL #:	1	RRCID ->	090432	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274 PERF. 2102 - 2232	
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-				WELL #:	1	RRCID ->	090433	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2265 - 2473	
10	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BENTLEY, G. A.				WELL #:	1	RRCID ->	090434	COMPL. DATE	01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529 PERF. 2212 - 2434	
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAILEY, J.				WELL #:	1	RRCID ->	090435	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220 PERF. 2092 - 2188	
10	558 N	509	-0-	-49 B	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

BAILEY, EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	090436	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210 PERF. 1988 - 2172	
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899											
KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2067 - 2134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3			N	-0-				-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3			N	-0-				-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-				-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT				-0-

KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2115 - 2250				
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3			N	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-				-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-				-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-					N	NO RPT				-0-

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913				
10	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-				-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JAC PRODUCING CO., LLC		427979													
MCLARTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
JIP ROCK, LLC				432942										
EMLER				WELL #:	2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-				N	-0-			-0-
11		270 N	3	-0-	-267 B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		310 N	26	-0-	-284 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION				462131										
LUMMUS				WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1875 - 1995		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL				WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1847 - 2027		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL				WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1866 - 2008		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SKARKE				WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 2182 - 2298		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF.	2066 - 2169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2104 - 2219
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF.	1802 - 1939
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2196 - 2360
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF.	1783 - 1879
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF.	1885 - 2015
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST																	
KIMBREL OIL CORPORATION																	
LAYCOCK																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																	
//CONT.// 462131																	
WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 1 RRCID -> 109527 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1764 - 1882																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRADSHAW																	
WELL #: 6 RRCID -> 172297 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2000 - 2060																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE																	
WELL #: 5 RRCID -> 172325 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2010 - 2140																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE																	
WELL #: 9 RRCID -> 172327 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2269 PERF. 2042 - 2144																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLSON																	
WELL #: 4 RRCID -> 172328 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2074 - 2116																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131									
SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC			486623									
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A		
10	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
02	84	N	60	-0-	-24 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A		
10	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
01	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
02	224	N	173	-0-	-51 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A		
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
01	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
02	112	N	82	-0-	-30 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:	58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:	108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF. N/A		
10	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
11	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11		120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
12		93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:		114	RRCID ->	025966	COMPL. DATE	08/02/1960	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THUT		WELL #:		2	RRCID ->	025969	COMPL. DATE	06/13/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3			N	-0-			-0-
11		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-			-0-
01		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
02		224 N	121	-0-	-103 B	-0-	121	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THUT, H. A.		WELL #:		3	RRCID ->	025970	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			N	-0-			-0-
01		310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
02		280 N	161	-0-	-119 B	-0-	161	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

THUT		WELL #:		5	RRCID ->	025971	COMPL. DATE	12/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3			N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01		248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02		224 N	134	-0-	-90 B	-0-	134	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026671	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623														
DARSEY, R. E.		WELL #:		3		RRCID ->	026672	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		4		RRCID ->	026673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11		434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12		438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01		372 N	338	-0-	-34	B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02		392 N	225	-0-	-167	B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1		RRCID ->	026674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02		56 N	43	-0-	-13	B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2		RRCID ->	026675	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12		279 N	212	-0-	-67	B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01		248 N	206	-0-	-42	B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02		196 N	148	-0-	-48	B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3		RRCID ->	026676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47		RRCID ->	040001	COMPL. DATE	05/19/1966	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677						
10		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11		180 N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12		186 N	51	-0-	-135	B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-					-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
LEJAN, INC.				495727											
DIAL -A- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-			77	3	N	-0-				-0-
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-			74	3	N	-0-				-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-			80	3	N	-0-				-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-			62	3	N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-			82	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-			95	3	N	-0-				-0-
DIAL -A- -NCT- -2-				WELL #:	1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-			69	3	N	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-			67	3	N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-			72	3	N	-0-				-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-			56	3	N	-0-				-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-			74	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-			86	3	N	-0-				-0-
DIAL -C-				WELL #:	1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-			65	3	N	-0-				-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-			63	3	N	-0-				-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-			68	3	N	-0-				-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-			52	3	N	-0-				-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-			70	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-			81	3	N	-0-				-0-
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-				WELL #:	1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
DIAL, W. P. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	186 N	173	-0-	-13 B	-0-			173	3	N	-0-				-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-			167	3	N	-0-				-0-
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-			179	3	N	-0-				-0-
01	186 N	139	-0-	-47 B	-0-			139	3	N	-0-				-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-			185	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-			214	3	N	-0-				-0-
REEVES, B. M.				WELL #:	B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LEJAN, INC.		//CONT.// 495727														
REEVES, B. M.		WELL #: B 2		RRCID -> 026689		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 127533		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION		501830		RRCID -> 026361		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
HOWARD		WELL #: 1														
10	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196 N	167	-0-	-29 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026746		COMPL. DATE 07/00/1935		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 033884		COMPL. DATE 03/14/1964		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A						
10	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

KING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 036319		COMPL. DATE 10/10/1964		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830							
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	274	-0-	-56 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-	
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-	

LISLE, JACK				502900							
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

M5OEXIT, LLC				519482							
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZWEIG		WELL #:		3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2565 - 2850
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZWEIG		WELL #:		5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2746 - 2918
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MACINA, P.T.				520466							
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
MACINA, P.T.		//CONT.//		520466											
MACINA		WELL #:		1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.				540354											
WRIGHT, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WRIGHT, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

MCDOWELL RANCH				548192											
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A				
10	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3		N	-0-				-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3		N	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3		N	-0-				-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3		N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3		N	-0-				-0-

MEGG, L.P.				559350											
WORD, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

WORD, A. B.		WELL #:		2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324															
MCLARTY-LESTER WELL #: 2 RRCID -> 025876 COMPL. DATE 04/02/1929 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DIAL DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026595 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
02		84 N	57	-0-	-27 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026596 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11		240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
01		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
02		224 N	151	-0-	-73 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 026597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
11		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
12		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
02		364 N	258	-0-	-106 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		403 N	191	-0-	-212 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 3 RRCID -> 026598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
11		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
02		168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 4 RRCID -> 026599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11		180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
01		186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02		140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. FOWLER -B-		//CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	3			N	-0-					-0-
12	892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892	3			N	-0-					-0-
01	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*03	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3			N	-0-					-0-
12	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	3			N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
MON CORP.		//CONT.//		574328									
COBB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-			-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3		N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	026509	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A		
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
MATHERS TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	026510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
MORSE, J. S. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
MON CORP.		//CONT.//		574328												
MORSE, J. S. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026513			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-											
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-

MORSE, J. S. -D-		WELL #:		4	RRCID -> 026514			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID -> 026553			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
11		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
02		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-											
03		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	N	-0-				-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		WELL #:			1	RRCID -> 026668			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STATE OF TEXAS																
10		248 N	196	-0-	-52	B	-0-		196	3	N	-0-				-0-
11		210 N	195	-0-	-15	B	-0-		195	3	N	-0-				-0-
12		217 N	203	-0-	-14	B	-0-		203	3	N	-0-				-0-
01		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-		194	3	N	-0-				-0-
02		196 N	169	-0-	-27	B	-0-		169	3	N	-0-				-0-
*03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-											
*03		193 N	193	-0-	-0-	B	-0-		193	3	N	-0-				-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		WELL #:			1	RRCID -> 026623			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
ZUEB																
10		310 N	307	-0-	-3	B	-0-		307	2	N	-0-				-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	B	-0-		295	2	N	-0-				-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	B	-0-		326	3	N	-0-				-0-
01		310 N	281	-0-	-29	B	-0-		281	2	N	-0-				-0-
02		280 N	204	-0-	-76	B	-0-		204	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-											
*03		263 N	263	-0-	-0-	B	-0-		263	2	N	-0-				-0-

ZUEB		WELL #:		2	RRCID -> 026624			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-		37	2	N	-0-				-0-
11		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-		36	2	N	-0-				-0-
12		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-		40	3	N	-0-				-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-		34	2	N	-0-				-0-
02		28 N	25	-0-	-3	B	-0-		25	2	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-											
*03		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-		32	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-	-0-
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-	-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-	-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-	-0-
01	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	140 N	93	-0-	-47 B	-0-	93	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER									
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005													
ZUEB				WELL #: 11	RRCID -> 026632	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
10	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-		
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-				-0-		
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-				-0-		
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-				-0-		
02	84 N	54	-0-	-30 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-		
ZUEB											WELL #: 12	RRCID -> 026633	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-				-0-		
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-				-0-		
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-				-0-		
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-				-0-		
02	196 N	154	-0-	-42 B	-0-	154	2			N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-		
ZUEB											WELL #: 13	RRCID -> 026634	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-		
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-				-0-		
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-				-0-		
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-				-0-		
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-				-0-		
ZUEB											WELL #: 14	RRCID -> 026635	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-				-0-		
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-				-0-		
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-				-0-		
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-		
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-				-0-		
ZUEB											WELL #: 15	RRCID -> 026636	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-				-0-		
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-		
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-				-0-		
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-				-0-		
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	101	2			N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-		
ZUEB											WELL #: 16	RRCID -> 026637	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-				-0-		
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-		
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-				-0-		
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-		
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2			N	-0-				-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-				-0-		

PANHANDLE, EAST												
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
ZUEB //CONT.// 617005												
WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-	-0-

O'RYAN OIL AND GAS												
PURCELL 617042												
WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

STUCKEY, O. P.												
WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS, A. N.												
WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MINERAL FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BACK & AXELROD												
WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
BACK & AXELROD		WELL #:		B 2	RRCID ->	026452	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A 1	RRCID ->	026453	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	3			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3			N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	026454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-

BACK		WELL #:		1	RRCID ->	026464	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			-0-
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-

DAVIS DIAL		WELL #:		2	RRCID ->	026494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3			N	-0-			-0-

BACK CORONADO		WELL #:		1	RRCID ->	026528	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID -> 026861	COMPL. DATE 01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	366 R	-0-	-0-	-366 B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID -> 026863	COMPL. DATE 08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 026864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID -> 026867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARREN		WELL #:		B 1	RRCID -> 026868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID -> 026869	COMPL. DATE 10/24/1947	TOTAL DEPTH	2355	PERF. N/A							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026921	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026922	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026923	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042									
FRANKS, H. E. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11	300 N	187	-0-	-113 B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
GARDNER, IDA A.		WELL #: 1		RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946		TOTAL DEPTH	2410	PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
GARDNER, IDA A.		WELL #: 2		RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962		TOTAL DEPTH	2362	PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
HARLAN, R. L. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3	N	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-			-0-
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #: 1		RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1085 N	1020	-0-	-65 B	-0-	1020 3	N	-0-			-0-
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-			-0-
12	992 N	931	-0-	-61 B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
02	924 N	430	-0-	-494 B	-0-	430 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-			-0-
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
KING, HARRIS F.		WELL #: 1		RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 026932		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, D. N. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026933		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026934		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	156 R	-0-	-0-	-156 B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026936		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026937	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID ->	026938	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID ->	026939	COMPL. DATE	04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026940	COMPL. DATE	10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A					
10	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	168 N	118	-0-	-50 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	026941	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026943	COMPL. DATE	05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
SITTER -G-		WELL #: 1		RRCID -> 026945		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S.		WELL #: 1		RRCID -> 026946		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WINGO, S.		WELL #: 2		RRCID -> 026947		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026948		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3			N	-0-					-0-

WUESTER, RUBIE		WELL #: 1		RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042															
GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

HATCHER, W.		WELL #:		5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

CHANCE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

BOVIARD-LINKEY		WELL #:		1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

HALL		WELL #:		D 1	RRCID ->	037696	COMPL. DATE	11/05/1957	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1858 - 1898								
10	186	N	178	-0-	-8	B	-0-	178	3				N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3				N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3				N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3				N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	B	-0-	88	3				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3				N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	043262	COMPL. DATE	02/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2225 - 2360								
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.			621040									
MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID -> 025832	COMPL. DATE 03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 025833	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MORSE -65-		WELL #:	2	RRCID -> 026469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID -> 026470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-			-0-
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026471	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
WILLIS		WELL #:		1	RRCID -> 026474		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

WILLIS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-

WILLIS -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026478		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
12		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
01		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
02		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-			-0-

WILLIS -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
11		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		465 N	263	-0-	-202 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-

WILLIS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 026480		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-

WILLIS -G-		WELL #:		1	RRCID -> 026481		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-			-0-
11		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
01		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
02		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
OILWELL OPERATORS, INC.												
DICKKEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 621040												
WELL #: 1 RRCID -> 026482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	2			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2			-0-
02		335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2			-0-
DICKKEY WELL #: A 1 RRCID -> 026484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
DICKKEY WELL #: B 1 RRCID -> 026485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	2			-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2			-0-
12		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			-0-
02		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	153	-0-	-188	B	-0-	153	2			-0-
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		682 N	593	-0-	-89	B	-0-	593	2			-0-
11		660 N	602	-0-	-58	B	-0-	602	2			-0-
12		637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2			-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2			-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	366	-0-	-285	B	-0-	366	2			-0-
PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			-0-
11		60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2			-0-
02		424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2			-0-
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 048253 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2234 - 2339												
10		62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1	2			-0-
11		60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-					-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040									
THUT		WELL #:	1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102 PERF. 2582 - 2886			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
11		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
12		310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
01		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
THUT		WELL #:	4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970 PERF. 2640 - 2914			
10		403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
12		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
TERIANA		WELL #:	1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033 PERF. 2078 - 2746			
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-	-90 2	N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-124 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
02		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181 PERF. 2244 - 3036			
10		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11		390 N	274	-0-	-116 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-	-124 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112 PERF. 2506 - 2822			
10		775 N	93	-0-	-682 B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
11		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
02		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
ROBINSON		WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110 PERF. 2291 - 2662			
10		155 N	1	-0-	-154 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY				638486										
DAVIS, BILLY B.				WELL #:	1	RRCID ->	025841	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997	3			N	-0-			-0-
11	720 N	136	-0-	-584 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
12	744 N	654	-0-	-90 B	-0-	654	3			N	-0-			-0-
01	744 N	537	-0-	-207 B	-0-	537	3			N	-0-			-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	283	-0-	-368 B	-0-	283	3			N	-0-			-0-

BULL EAST				WELL #:	2	RRCID ->	025867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

DAVIS, NANCY				WELL #:	1	RRCID ->	054136	COMPL. DATE	12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3			N	-0-			-0-
11	540 N	76	-0-	-464 B	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	558 N	368	-0-	-190 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
01	558 N	302	-0-	-256 B	-0-	302	3			N	-0-			-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	159	-0-	-213 B	-0-	159	3			N	-0-			-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC				658440										
WILSON				WELL #:	1	RRCID ->	092587	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF.	2440 - 2524	
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3			N	-0-			-0-
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3			N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-			-0-

WILSON				WELL #:	1 A	RRCID ->	132386	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	2410 - 2500	
10	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	3			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	1			N	-0-			-0-

PETRO HALEY				660062										
ALMA				WELL #:	2	RRCID ->	088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF.	2150 - 2283	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE								
PETRO HALEY		//CONT.//		660062											
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SAVE		WELL #:		1	RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ROB		WELL #:		1	RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A				
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-				-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	3		N	-0-				-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	3		N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

SHORT		WELL #:		1	RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3		N	-0-				-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3		N	-0-				-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-				-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3		N	-0-				-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST																	
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
MCLARTY, S. W. ETAL //CONT.// 670097																	
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS -A-																	
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H.																	
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, G. H.																	
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW																	
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-					-0-
11		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST															
PONDEROSA TX OPERATING LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 670097															
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3			N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3			N	-0-			-0-
*02		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
*02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
DARSEY -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3			N	-0-			-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3			N	-0-			-0-
01	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3			N	-0-			-0-
*02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DARSEY -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -E- //CONT.// 670097												
WELL #: 1 RRCID -> 026616 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3	N	-0-	N	-0-	-0-
*02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-	N	-0-	-0-
*02	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-	N	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-	N	-0-	-0-
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-	N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3	N	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3	N	-0-	N	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3	N	-0-	N	-0-	-0-
*02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3	N	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
PARKER, J. H. & H. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026640	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*02	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		23	RRCID ->	035367	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	3			N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	3			N	-0-			-0-
12	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-			-0-
*02	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		24	RRCID ->	035460	COMPL. DATE	09/30/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF. 2294 -	2342		
10	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3			N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3			N	-0-			-0-
12	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-			-0-
*02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PARKER		WELL #:		25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2186 -	2266		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PURSLEY GAS COMPANY		683190												
DONA		WELL #:		1	RRCID ->	026465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->												-0-	
*03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
PURSLEY GAS COMPANY												
PURSLEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 683190												
WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2	N	-0-	-0-	-0-	

NORTH PURSLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026558 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-	-0-	-0-	

RACHEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026559 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	

ADNEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026560 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-	

FRANK												
WELL #: 1 RRCID -> 026561 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	

IVY												
WELL #: 1 RRCID -> 026562 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	532 N	501	-0-	-31 B	-0-	501	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
JOHNNIE		WELL #:		1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		651 N	482	-0-	-169 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
01		496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
02		448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	243	-0-	-222 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

KAYLO		WELL #:		1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
11		390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
01		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
02		280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-

MADELINE		WELL #:		1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
12		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02		28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-

MARY		WELL #:		1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A	

10		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-

MOLLIE, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	

10		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
11		60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
12		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
02		56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-

PURSLEY, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	026568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
12		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
02		280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190													
SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	84	2		N	-0-				-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-				-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2		N	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2		N	-0-				-0-

TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	651 N	469	-0-	-182	B	-0-	469	2		N	-0-				-0-
11	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2		N	-0-				-0-
12	465 N	458	-0-	-7	B	-0-	458	2		N	-0-				-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-				-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	578 N	578	-0-	-0-	B	-0-	578	2		N	-0-				-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	999	2		N	-0-				-0-
11	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	965	2		N	-0-				-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-				-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	B	-0-	961	2		N	-0-				-0-
02	868 N	856	-0-	-12	B	-0-	856	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2		N	-0-				-0-

JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2		N	-0-				-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	2		N	-0-				-0-
12	620 N	162	-0-	-458	B	-0-	162	2		N	-0-				-0-
01	620 N	28	-0-	-592	B	-0-	28	2		N	-0-				-0-
02	560 N	14	-0-	-546	B	-0-	14	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	15	-0-	-140	B	-0-	15	2		N	-0-				-0-

JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	217 N	203	-0-	-14	B	-0-	203	2		N	-0-				-0-
11	210 N	189	-0-	-21	B	-0-	189	2		N	-0-				-0-
12	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2		N	-0-				-0-
01	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2		N	-0-				-0-
02	168 N	137	-0-	-31	B	-0-	137	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170	2		N	-0-				-0-

KATE		WELL #: 1		RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-				-0-
11	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	2		N	-0-				-0-
12	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-				-0-
01	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2		N	-0-				-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
FOWLER		684634										
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
11	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3		N	-0-			-0-
01	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	252 N	125	-0-	-127 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	155 N	122	-0-	-33 B	-0-		122	3		N	-0-				-0-
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-		123	3		N	-0-				-0-
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-		121	3		N	-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-		103	3		N	-0-				-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-		85	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	124 N	95	-0-	-29 B	-0-		95	3		N	-0-				-0-

CUBINE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

CUBINE -B-		WELL #:		2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

CUBINE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

CUBINE -B-		WELL #:		4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

SANDERS, G. H.		WELL #:		2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	465 N	413	-0-	-52 B	-0-		413	3		N	-0-				-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-		468	3		N	-0-				-0-
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-		413	3		N	-0-				-0-
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-		540	3		N	-0-				-0-
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-		504	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-		545	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	217 N	21	-0-	-196 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	270 N	207	-0-	-63 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A					
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LANE, U. G.		WELL #:		1	RRCID ->	026467	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-

MAJOR		WELL #:		1	RRCID ->	026537	COMPL. DATE	01/12/1950	TOTAL DEPTH	2576	PERF.	N/A
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
11	420 N	304	-0-	-116 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
12	434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-
01	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
02	280 N	69	-0-	-211 B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	159	-0-	-182 B	-0-	159 3		N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		1	RRCID ->	026641	COMPL. DATE	12/08/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		2	RRCID ->	026642	COMPL. DATE	12/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCKINNON		WELL #:		4	RRCID ->	026644	COMPL. DATE	06/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3		N	-0-			-0-
11	390 N	304	-0-	-86 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
12	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 3		N	-0-			-0-
01	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-			-0-

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	026805	COMPL. DATE	07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3		N	-0-			-0-
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 3		N	-0-			-0-
12	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437 3		N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 3		N	-0-			-0-
02	448 N	243	-0-	-205 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634												
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	280 N	127	-0-	-153 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	280 N	112	-0-	-168 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	280 N	218	-0-	-62 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/19/2022												

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	165 1	166 3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	198 1	197 3	N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	172 1	172 3	N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	195 1	194 3	N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	158 1	158 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	163 1	163 3	N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-			201
11	240 N	137	-0-	-103 B	-0-	137 3		N	-0-			201
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			201
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3		N	-0-			201
02	140 N	72	-0-	-68 B	-0-	72 3		N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94 3		N	-0-			201

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-		-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	3		N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-		-0-
PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3		N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3		N	-0-		-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3		N	-0-		-0-
BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940	
10	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21	3		N	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3		N	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3		N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-				N	-0-		-0-
STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022												
HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008	
10	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3		N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3		N	-0-		-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3		N	-0-		-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF. 1804 - 2046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1882 - 2081				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174				
10	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-				-0-
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-				-0-
12	248 N	109	-0-	-139 B	-0-	109	3			N	-0-				-0-
01	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-				-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995				
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-				-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-				-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090				
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-				-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-				-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-				-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-				-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-				-0-

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

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044
10	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3	N	-0-		-0-
11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3	N	-0-		-0-
01	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	3	N	-0-		-0-

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3	N	-0-		-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-		-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-
01	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
02	280 N	218	-0-	-62 B	-0-	218	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3	N	-0-		-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641									
FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

RAILSBACK, J. J.		688495									
JEFE		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYMOND, NEAL		695580									
CLAY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
RED LINE COMPANY, LTD.			697042													
CHAPMAN		WELL #:	1007	RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, J.		WELL #:	1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84 N	6	-0-	-78 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

WEBB		WELL #:	A 18	RRCID ->	026441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

COLEBANK		WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

COLEBANK		WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
REMUDA OPERATING COMPANY				701606								
GLENN, ESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	040723	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	415 3		-0-		
11	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	N	-0-	400 3		-0-		
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	406 3		-0-		
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	422 3		-0-		
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	375 3		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-	N	NO RPT			-0-		

RENEAU OIL CO.				701746								
KENDA				WELL #:	1	RRCID ->	098936	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		

KORBIN				WELL #:	1	RRCID ->	098945	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		

CHAD				WELL #:	1	RRCID ->	101523	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		

CLAIRE				WELL #:	1	RRCID ->	104333	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 - 2446
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		

SESCO				WELL #:	2	RRCID ->	109668	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067 - 2215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746													
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085		PERF. 1938 - 2042					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126		PERF. 1894 - 2023					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1826 - 1980					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993		PERF. 1779 - 1978					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1813 - 2025					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1801 - 1994					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
LADD, PAUL		WELL #: 1								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
MCMURTRY		WELL #:		2		RRCID ->	026385	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCMURTRY		WELL #:		3		RRCID ->	026386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

FINLEY, A. H.		WELL #:		1		RRCID ->	026401	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE /UNION/		WELL #:		2		RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTIN, W. C.		WELL #:		1		RRCID ->	026411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN		WELL #:		3		RRCID ->	026415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 09/20/1929		TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1311						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	1311	N	NO RPT	-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
PURCELL, M. S.			WELL #:		A 1	RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLMES, W. H.			WELL #:		1	RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSON, A. L.			WELL #:		3	RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

NELSON, A. L.			WELL #:		5	RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, C.			WELL #:		1	RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

VERMILLION, W. H.			WELL #:		1	RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	142	B	142	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	142	N	NO RPT	-0-	
ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
BINKLEY, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
CUUDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:		1	RRCID -> 026822			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GORDON, G. C.			WELL #:		1 T	RRCID -> 026824			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GORDON, G. C.			WELL #:		2 T	RRCID -> 026825			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GRISWOLD, R. W. M & D			WELL #:		1	RRCID -> 026826			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GRISWOLD, R. W.			WELL #:		2	RRCID -> 026828			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GROGAN, JOHN W.			WELL #:		3	RRCID -> 026831			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747												
GROGAN, J. W.			WELL #:		B 1	RRCID ->	026832	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, T. C.			WELL #:		3	RRCID ->	026836	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JONES, T. C.			WELL #:		4	RRCID ->	026837	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, A. J.			WELL #:		2	RRCID ->	026839	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LAYCOCK, A. J.			WELL #:		3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

LINKEY, CHARLES A.			WELL #:		3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747												
MAJOR, F. LEE			WELL #:		1	RRCID ->	026845	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->																-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RITCHEY, VERNA			WELL #:		1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->																-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TROSTLE, T. E.			WELL #:		2	RRCID ->	026853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->																-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK			WELL #:		1	RRCID ->	026856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->																-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WILLIAMS & LAYCOCK			WELL #:		2	RRCID ->	026857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->																-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOODLEY, E. L.			WELL #:		A 1	RRCID ->	026858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->																628
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
WOODLEY, E. L.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026859	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
WOODLEY, E. L.		WELL #:	C 1	RRCID ->	026860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
LILLIAN & LUCILLE		WELL #:	1	RRCID ->	026877	COMPL. DATE	06/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE		WELL #:	1	RRCID ->	026879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
CLOSE		WELL #:	2	RRCID ->	026880	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		4093									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT			-0-
GOOCH, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026881	COMPL. DATE	07/07/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST																	
RENEAU, JAMES SEED CO.																	
GROGAN, J. W.																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 701747																	
WELL #: 1 RRCID -> 026883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LANKFORD																	
WELL #: 1 RRCID -> 026888 COMPL. DATE 04/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL																	
WELL #: A 1 RRCID -> 026891 COMPL. DATE 12/16/1961 TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL																	
WELL #: B 2 RRCID -> 026893 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURKEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026894 COMPL. DATE 09/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RIPPY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026895 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
ANNETTE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	026896	COMPL. DATE	08/12/1960	TOTAL DEPTH	1979	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

STAFFORD, J.		WELL #:	3	RRCID ->	026898	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	2008	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	026899	COMPL. DATE	01/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:	3	RRCID ->	026901	COMPL. DATE	10/00/1929	TOTAL DEPTH	1420	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:	13	RRCID ->	026902	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CLOSE, IVEY		WELL #:	14	RRCID ->	026903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST																	
RENEAU, JAMES SEED CO.																	
STAUFFER, I. D.																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 701747																	
WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, ED. R.																	
WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.																	
WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.																	
WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 484																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	484					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E. -B-																	
WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKS, H. E.																	
WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A																	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 279																
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	279					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 - 2043	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 - 1886	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 - 2420	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
RENEAU		WELL #:	1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 - 2128	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		209	-0- B	209		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	209		N	NO RPT	-0-
BAKER		WELL #:	1	RRCID -> 090739	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
CARPENTER		WELL #: 9501 A		RRCID -> 094094		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2083 - 2198					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MACINA-108-		WELL #: 1		RRCID -> 097256		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1587 - 2095					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-

CADRA		WELL #: 1		RRCID -> 097258		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 2070		PERF. 1650 - 1900					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 097259		COMPL. DATE 11/20/1981		TOTAL DEPTH 2178		PERF. 1776 - 1806					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

SULLIVAN		WELL #: 1		RRCID -> 097260		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1924 - 2246					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MACINA -126-		WELL #: 1		RRCID -> 098548		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1964 - 2137					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-								-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747													
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 098948		COMPL. DATE 03/24/1982		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 1874 - 2200					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 098950		COMPL. DATE 03/23/1982		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 2010 - 2188					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

RENEAU, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 100829		COMPL. DATE 03/15/1982		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 1990 - 2090					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 104898		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 2030		PERF. 1864 - 2006					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HENRY		WELL #: 9601		RRCID -> 105397		COMPL. DATE 09/02/1982		TOTAL DEPTH 2156		PERF. 1996 - 2119					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANCES		WELL #: 1		RRCID -> 106372		COMPL. DATE 05/26/1983		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2024 - 2104					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			137						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	137	N	NO RPT	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747							
RENEAU #18-1		WELL #:		1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RENEAU #2-2		WELL #:		202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			122							
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	

RHYNE, J.V.		706379									
GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GUEST, SAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RIO PETROLEUM, INC.		712840									
CHARLES		WELL #:		1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
10	62	N	54	-0-	-8	B	-0-	54	2	Y	-0-
11	60	N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2	Y	-0-
12	62	N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	Y	-0-
01	62	N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2	Y	-0-
02	56	N	41	-0-	-15	B	-0-	41	2	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62	N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2	Y	-0-

CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540
10	248	N	216	-0-	-32	B	-0-	216	2	Y	-0-
11	240	N	220	-0-	-20	B	-0-	220	2	Y	-0-
12	248	N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2	Y	-0-
01	217	N	165	-0-	-52	B	-0-	165	2	Y	-0-
02	196	N	164	-0-	-32	B	-0-	164	2	Y	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	Y	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
ROJO OIL COMPANY				726701										
SAUNDERS, G. C. & H. E.				WELL #:	3	RRCID ->	025868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	22	-0-	22 B	309	22	3			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				309										
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	309					N	-0-			-0-
ROMINES OPERATING GROUP				727013										
EAKINS				WELL #:	6	RRCID ->	026489	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	1			N	-0-			-0-
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	1			N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
HUNT				WELL #:	1	RRCID ->	026526	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	280 N	228	-0-	-52 B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	191	-0-	-119 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337										
CLAY, A. R.				WELL #:	1	RRCID ->	026334	COMPL. DATE	12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DOUGLAS, R. F.				WELL #:	4	RRCID ->	033871	COMPL. DATE	09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
LAYCOCK				WELL #:	13	RRCID ->	038264	COMPL. DATE	11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966		
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337													
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337														
ST. MARYS		WELL #: 1 A		RRCID -> 040106		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2001 - 2005						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TITELLE		WELL #: 1 D		RRCID -> 040107		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1930 - 1934						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 057133		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2160 - 2399						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EMMERT		WELL #: 102		RRCID -> 065561		COMPL. DATE 11/15/1975		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1776 - 1802						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EMMERT		WELL #: 202		RRCID -> 075865		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1764 - 1780						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

EMMERT		WELL #: 1099		RRCID -> 076463		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1970 - 1990						
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337											
EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF.	1802 - 1828			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF.	1753 - 1773			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1842 - 1856			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2230 - 2270			
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927			
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARNES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-			-0-
11		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
12		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
01		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-			-0-
02		840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-

BARNES		WELL #:		2	RRCID ->	023689	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
11		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
12		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
02		280 N	248	-0-	-32 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757 2	N	-0-			-0-
11		870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815 2	N	-0-			-0-
12		837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
01		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-			-0-
02		756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
11		450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
12		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
02		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
12		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
02		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
11		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
12		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
01		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
02		448 N	255	-0-	-193 B	-0-	255 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
BROWN			WELL #:	1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BURDINE -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
02	280 N	231	-0-	-49 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2			N	-0-			-0-

CALLHAM			WELL #:	1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02	252 N	206	-0-	-46 B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

CASTLEBERRY			WELL #:	1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
01	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02	476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-

COFFIELD			WELL #:	1	RRCID ->	023698	COMPL. DATE	11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-			-0-

COUSINS			WELL #:	1	RRCID ->	023699	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
01	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	280 N	242	-0-	-38 B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
CUBINE			WELL #:	1	RRCID ->	023700	COMPL. DATE	06/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
11		1410 N	1244	-0-	-166 B	-0-	1244 2		N	-0-			-0-
12		1364 N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329 2		N	-0-			-0-
01		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
02		1148 N	982	-0-	-166 B	-0-	982 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078 2		N	-0-			-0-

DARSEY "A"			WELL #:	1	RRCID ->	023701	COMPL. DATE	12/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
12		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
02		196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-

DARSEY			WELL #:	2	RRCID ->	023702	COMPL. DATE	06/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
11		240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
12		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-

DWYER			WELL #:	1	RRCID ->	023703	COMPL. DATE	12/17/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
12		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2		N	-0-			-0-

FOWLER			WELL #:	1	RRCID ->	023704	COMPL. DATE	05/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2		N	-0-			-0-
11		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
12		1023 N	773	-0-	-250 B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
01		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
02		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-			-0-

FOWLER -C-			WELL #:	1	RRCID ->	023705	COMPL. DATE	02/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
11		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
GLASS			WELL #:	1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

10	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-		
11	720 N	652	-0-	-68 B	-0-	652 2	N	-0-			-0-		
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 2	N	-0-			-0-		
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-		
02	616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657 2	N	-0-			-0-		

GLASS -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-		
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-		
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-		
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-		
02	560 N	488	-0-	-72 B	-0-	488 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-		

GOLDSTON			WELL #:	1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-			-0-		
11	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530 2	N	-0-			-0-		
12	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 2	N	-0-			-0-		
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-			-0-		
02	504 N	428	-0-	-76 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-		

GRIFFIN			WELL #:	1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-		
11	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-		
12	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2	N	-0-			-0-		
01	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-		
02	448 N	326	-0-	-122 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-		

GROSS			WELL #:	1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-		
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-		
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-		
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-		
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-		

HANNER -X-			WELL #:	1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

10	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-			-0-		
11	480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-		
12	465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-		
01	341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-		
02	308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2600 - 2740
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-			-0-
11		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
12		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
01		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
02		392 N	323	-0-	-69 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2	N	-0-			-0-
11		690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
12		682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 2	N	-0-			-0-
01		744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
02		616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 2	N	-0-			-0-

HIBLER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023714	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
11		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
12		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-			-0-
02		504 N	499	-0-	-5 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-

HIBLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2	N	-0-			-0-
11		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
12		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-			-0-
02		700 N	550	-0-	-150 B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-

HIBLER		WELL #:		1	RRCID ->	023716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 2	N	-0-			-0-
11		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	N	-0-			-0-
12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2	N	-0-			-0-
01		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-			-0-
02		756 N	751	-0-	-5 B	-0-	751 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2	N	-0-			-0-

HINK		WELL #:		1	RRCID ->	023717	COMPL. DATE	02/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-			-0-
11		690 N	594	-0-	-96 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
12		682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
01		713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
02		560 N	559	-0-	-1 B	-0-	559 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	023718	COMPL. DATE	06/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 2	N	-0-		-0-	
11		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
12		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	

HORNSBY		WELL #:		1	RRCID ->	023719	COMPL. DATE	06/14/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-	
11		510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-	
12		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
01		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-		-0-	
02		448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-	

HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	023720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	99 1	343 2	N	-0-	-0-	
11		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	505 1	238 2	N	-0-	-0-	
12		713 N	502	-0-	-211 B	-0-	104 1	398 2	N	-0-	-0-	
01		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	274 1	263 2	N	-0-	-0-	
02		644 N	405	-0-	-239 B	-0-	56 1	349 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	115 1	405 2	N	-0-	-0-	

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	023721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-		-0-	
11		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
01		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-		-0-	
02		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	

HUDGINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF. 2268 -	2324
10		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
11		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-		-0-	
12		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2	N	-0-		-0-	
01		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2	N	-0-		-0-	
02		756 N	477	-0-	-279 B	-0-	477 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-		-0-	

HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-		-0-	
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-		-0-	
12		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-		-0-	
01		778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 2	N	-0-		-0-	
02		672 N	663	-0-	-9 B	-0-	663 2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
JOHNSON															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			83
11		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-			83
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			83
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-			83
02		140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2			N	-0-			83
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			83

JOHNSON -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-
01		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-

JOHNSON -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11		150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON															
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146	2			N	-0-			-0-
12		1209 N	1092	-0-	-117 B	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
01		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
02		1064 N	946	-0-	-118 B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-			-0-

JOLLY															
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
11		540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
12		496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
02		476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
KENNEDY			WELL #:		1	RRCID -> 023730		COMPL. DATE 03/26/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-			-0-
11		390 N	311	-0-	-79 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12		372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02		280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-

KROUCH			WELL #:		1	RRCID -> 023731		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
02		252 N	227	-0-	-25 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-			-0-

LEWIS			WELL #:		1	RRCID -> 023732		COMPL. DATE 08/07/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02		224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

LEWIS			WELL #:		2	RRCID -> 023733		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11		180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12		186 N	99	-0-	-87 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-

LEWIS			WELL #:		6	RRCID -> 023734		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH	2645	PERF. N/A			

10		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
11		240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
02		224 N	183	-0-	-41 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-

MAGEE			WELL #:		1	RRCID -> 023735		COMPL. DATE 07/21/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
12		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
01		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
02		392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MAJOR		WELL #:		1	RRCID -> 023736			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
11		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-			-0-
12		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
01		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
02		784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		1	RRCID -> 023737			COMPL. DATE 10/26/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
02		280 N	235	-0-	-45 B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-

MCLEAN, CITY OF		WELL #:		1	RRCID -> 023738			COMPL. DATE 07/28/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
11		120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-			-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID -> 023739			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-			-0-
12		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
02		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		1	RRCID -> 023740			COMPL. DATE 09/16/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
11		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
12		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-			-0-
01		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-			-0-
02		728 N	585	-0-	-143 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		1	RRCID -> 023741			COMPL. DATE 10/05/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
11		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
12		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
01		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
02		672 N	596	-0-	-76 B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
01	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	336 N	299	-0-	-37 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-

PAULK		WELL #:		1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
01	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-
02	560 N	442	-0-	-118 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513	2			N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
02	392 N	325	-0-	-67 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
02	336 N	322	-0-	-14 B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF. 2292 -	2340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
02	532 N	520	-0-	-12 B	-0-	520	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS		WELL #:		1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-

SHAW		WELL #:		1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-			-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-			-0-
12		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
02		420 N	210	-0-	-210 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-

STATE		WELL #:		1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
12		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-
01		651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02		476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
01		496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
02		476 N	357	-0-	-119 B	-0-	357 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #:		1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

10		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-			-0-
11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		N	-0-			-0-
12		713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
01		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 2		N	-0-			-0-
02		616 N	546	-0-	-70 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VAN SANT		WELL #:		1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
11		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
12		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
01		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
02		392 N	337	-0-	-55 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	023757	COMPL. DATE	05/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
02		224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023758	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
02		336 N	329	-0-	-7 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		1	RRCID ->	023759	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2	N	-0-			-0-
12		775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759 2	N	-0-			-0-
01		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
02		728 N	625	-0-	-103 B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2	N	-0-			-0-

WILLIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-			-0-
11		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
12		806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 2	N	-0-			-0-
01		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-
02		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-			-0-

WOODS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023761	COMPL. DATE	07/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
12		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
01		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
02		476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
YOES												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
02	308 N	269	-0-	-39 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-

YOES -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2		N	-0-			-0-
12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
01	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
02	588 N	522	-0-	-66 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-

ASHBY, J. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2		N	-0-			-0-
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
12	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
01	806 N	588	-0-	-218 B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
02	644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	775 N	580	-0-	-195 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-

HUGGINS, D. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
11	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 2		N	-0-			-0-
12	775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
01	713 N	697	-0-	-16 B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
02	644 N	595	-0-	-49 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-

BAKER												
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-

SHORT												
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HUDGINS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
12		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
02		448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-

CHAPMAN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A													
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
01		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02		196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A													
10		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-			-0-
11		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A													
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
11		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
02		280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALDOUS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	025980	COMPL. DATE	08/11/1956	TOTAL DEPTH	1833	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-		-0-
12		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
01		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2	N	-0-		-0-
02		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2	N	-0-		-0-

ALDOUS -F-		WELL #:		1	RRCID ->	025981	COMPL. DATE	04/16/1956	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A	
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2	N	-0-		-0-
11		300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2	N	-0-		-0-
01		310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-

ALDOUS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	025982	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A	
10		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
01		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2	N	-0-		-0-
02		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2	N	-0-		-0-

ALDOUS -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025983	COMPL. DATE	01/30/1960	TOTAL DEPTH	1952	PERF. N/A	
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-		-0-
11		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
12		496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
01		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2	N	-0-		-0-
02		476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2	N	-0-		-0-

ALDOUS -I-		WELL #:		1	RRCID ->	025984	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A	
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
11		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
12		248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
01		248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2	N	-0-		-0-
02		224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2	N	-0-		-0-

AMERSON		WELL #:		1	RRCID ->	025985	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A	
10		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-
12		124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ATKINSON		WELL #:		1	RRCID -> 025986		COMPL. DATE 06/02/1954		TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-

ATKINSON -A-		WELL #:		1	RRCID -> 025987		COMPL. DATE 03/10/1956		TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A			
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
02	644 N	552	-0-	-92 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-

AYCOCK		WELL #:		1	RRCID -> 025989		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1	RRCID -> 025991		COMPL. DATE 08/09/1957		TOTAL DEPTH	2202	PERF. N/A			
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-

BATSON		WELL #:		1	RRCID -> 025993		COMPL. DATE 04/30/1958		TOTAL DEPTH	2075	PERF. N/A			
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-

BAXTER		WELL #:		3	RRCID -> 025996		COMPL. DATE 02/18/1958		TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A			
10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
11	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BAXTER -A- //CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025998 COMPL. DATE 06/28/1957 TOTAL DEPTH 2051 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2		N	-0-			-0-
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
12		310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294 2		N	-0-			-0-
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2		N	-0-			-0-
02		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 025999 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2129 PERF. N/A													
10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02		112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 3 RRCID -> 026000 COMPL. DATE 11/10/1957 TOTAL DEPTH 2136 PERF. N/A													
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
12		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 026001 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH 2053 PERF. N/A													
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
12		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-

BAXTER -A- WELL #: 6 RRCID -> 026002 COMPL. DATE 08/13/1958 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A													
10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2		N	-0-			-0-
12		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2		N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 026004 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A													
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2		N	-0-			-0-
11		150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 2		N	-0-			-0-
12		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
02		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BELL -E- WELL #: 1 RRCID -> 026010 COMPL. DATE 04/08/1959 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 1 RRCID -> 026017 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A															
10		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 2 RRCID -> 026018 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A															
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
11		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 3 RRCID -> 026019 COMPL. DATE 04/15/1958 TOTAL DEPTH 2111 PERF. N/A															
10		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
11		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 4 RRCID -> 026020 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A															
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-

BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026021 COMPL. DATE 03/07/1954 TOTAL DEPTH 1929 PERF. N/A															
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
11		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026022 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 1942 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)		CODE	CODE			PROD	CODE	CODE		BALANCE
10		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-				-0-
11		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	2			N	-0-				-0-
12		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-				-0-
01		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-				-0-
02		672 N	589	-0-	-83 B	-0-	589	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		761 N	755	-0-	-6 B	-0-	755	2			N	-0-				-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026023 COMPL. DATE 03/31/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A																
10		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
11		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	2			N	-0-				-0-
12		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
01		217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-				-0-
02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-				-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A																
10		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-				-0-
11		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	2			N	-0-				-0-
12		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-				-0-
01		372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-				-0-
02		280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-				-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A																
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-				-0-
11		330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257	2			N	-0-				-0-
12		341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288	2			N	-0-				-0-
01		372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-				-0-

BETENBOUGH -A- WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A																
10		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-				-0-
11		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-				-0-
01		558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536	2			N	-0-				-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2			N	-0-				-0-

BETENBOUGH -B- WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A																
10		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-				-0-
11		570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530	2			N	-0-				-0-
12		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-				-0-
01		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-				-0-
02		504 N	463	-0-	-41 B	-0-	463	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BETENBOUGH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-

BJERG		WELL #:		1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-

BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-

BORIN		WELL #:		1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A			
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-

BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		1	RRCID ->	026039	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-	
11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-	
12	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-	
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-	

BRYAN		WELL #:		1	RRCID ->	026040	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A	
10	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-	
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-	

BRYAN		WELL #:		2	RRCID ->	026041	COMPL. DATE	11/30/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A	
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-	
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-	
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-	
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-	

BURKHALTER		WELL #:		1	RRCID ->	026042	COMPL. DATE	03/10/1961	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A	
10	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-	
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-	
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-	
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-	

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	026044	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-	
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-	
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-	
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-	
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-	

CALDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026045	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-			-0-	
11	690 N	537	-0-	-153 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-	
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-			-0-	
01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-			-0-	
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
CANTRELL			WELL #:	1	RRCID ->	026046	COMPL. DATE	02/28/1960	TOTAL DEPTH	2162	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

10		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2	N	-0-			-0-	
11		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-	
12		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-			-0-	
01		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-			-0-	
02		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-			-0-	

CANTRELL -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026047	COMPL. DATE	06/16/1960	TOTAL DEPTH	2101	PERF.	N/A	
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-	
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
12		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-			-0-	
01		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
02		84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	

CARPENTER			WELL #:	1	RRCID ->	026048	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	31 1	320 2	N	-0-		-0-	
11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	30 1	312 2	N	-0-		-0-	
12		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	31 1	292 2	N	-0-		-0-	
01		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	31 1	180 2	N	-0-		-0-	
02		252 N	28	-0-	-224 B	-0-	28 1		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31 1		N	-0-		-0-	

CITY GOLF CLUB			WELL #:	1	RRCID ->	026050	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2		N	-0-		-0-	
11		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-		-0-	
12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	15 1	274 2	N	-0-		-0-	
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	25 1	266 2	N	-0-		-0-	
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	25 1	234 2	N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11 1	303 2	N	-0-		-0-	

CLARK			WELL #:	1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF.	N/A	
10		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-		-0-	
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-	
12		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
01		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-		-0-	
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-		-0-	

CLARK -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	N/A	
10		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		-0-	
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-		-0-	
12		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-		-0-	
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-	
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-		-0-	
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CLAY WELL #: 1 RRCID -> 026054 COMPL. DATE 03/02/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02		140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-

COLEMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 026057 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 2062 PERF. N/A															
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11		240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
12		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	80	1	152	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	43	1	221	2	N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 026058 COMPL. DATE 06/06/1962 TOTAL DEPTH 2006 PERF. N/A															
10		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 026059 COMPL. DATE 11/02/1953 TOTAL DEPTH 1987 PERF. N/A															
10		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
11		180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-

COLLINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 026060 COMPL. DATE 03/15/1960 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A															
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15 B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-

DARGARTZ WELL #: 1 RRCID -> 026063 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 1975 PERF. N/A															
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-

DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025	PERF. N/A			
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-			-0-

DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-

EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF. N/A			
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-

EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
FERRIL												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
11	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2		N	-0-			-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
FOSTER, WALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
11	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
12	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2		N	-0-			-0-
02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2		N	-0-			-0-
FOSTER												
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
01	434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261 2		N	-0-			-0-
02	504 N	372	-0-	-132 B	-0-	372 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
FOWLER -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
FOWLER -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	31 1	472 2	N	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	30 1	462 2	N	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	31 1	415 2	N	-0-			-0-
01	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	31 1	442 2	N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	28 1	363 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	31 1	470 2	N	-0-			-0-
FOWLER -E-												
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
11	540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
12	558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 2		N	-0-			-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FOWLER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-				-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-				-0-
GIERHART -X-		WELL #:		1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF. N/A				
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
11	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
12	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-				-0-
02	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
GLENN		WELL #:		2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A				
10	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-				-0-
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
02	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
GLENN		WELL #:		3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF. N/A				
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-				-0-
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-				-0-
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-				-0-
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-				-0-
02	308 N	238	-0-	-70 B	-0-	238	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-				-0-
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF. N/A				
10	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A		
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A		
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
12		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2		N	-0-			-0-
02		224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026091	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
11		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
12		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-			-0-
02		196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GOOCH														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH														
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02	280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-

HALL														
WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A														
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-

HALL -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1458	-0-	-12 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
12	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-			-0-

HALL -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
02	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-

HALL -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430														
10	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	154	154	1	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HALL -E-				WELL #:	1	RRCID ->	026098	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	2103	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2		N	-0-		-0-
11		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2		N	-0-		-0-
12		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-		-0-
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2		N	-0-		-0-
02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-		-0-

HALL -F-				WELL #:	1	RRCID ->	026099	COMPL. DATE	06/30/1962	TOTAL DEPTH	1994	PERF. N/A
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
11		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
02		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-		-0-

HAYES				WELL #:	1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF. N/A
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		-0-
12		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
02		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-

HAYES				WELL #:	2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033	PERF. N/A
10		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-		-0-
11		330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2		N	-0-		-0-
12		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
01		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2		N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-		-0-

HENDERSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
10		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		-0-
12		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2		N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-		-0-

HOBBS				WELL #:	1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2		N	-0-		-0-
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HOBBES		WELL #:		2	RRCID -> 026110			COMPL. DATE 07/04/1957			TOTAL DEPTH	2018 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
12		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2		N	-0-			-0-

HUDGINS -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026112			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
11		270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-			-0-
01		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026113			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
12		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		N	-0-			-0-
01		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
02		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		2	RRCID -> 026114			COMPL. DATE 05/11/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
12		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
02		420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2		N	-0-			-0-

HUFFINE		WELL #:		1	RRCID -> 026115			COMPL. DATE 08/17/1958			TOTAL DEPTH	2104 PERF. N/A	
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
11		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2		N	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-

KNOLL		WELL #:		3	RRCID -> 026117			COMPL. DATE 08/23/1958			TOTAL DEPTH	2060 PERF. N/A	
10		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KNOLL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026118			COMPL. DATE 04/08/1954			TOTAL DEPTH	2030 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-		-0-
11		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2		N	-0-		-0-
12		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-		-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-		-0-
02		252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-		-0-

KNOLL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026119			COMPL. DATE 07/20/1955			TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A	
10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-		-0-
11		240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2		N	-0-		-0-
12		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2		N	-0-		-0-
01		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2		N	-0-		-0-

KNOLL -X-		WELL #:		1	RRCID -> 026120			COMPL. DATE 06/29/1957			TOTAL DEPTH	2131 PERF. N/A	
10		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2		N	-0-		-0-
11		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2		N	-0-		-0-
12		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-		-0-
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2		N	-0-		-0-
02		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2		N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 026123			COMPL. DATE 08/07/1957			TOTAL DEPTH	2115 PERF. N/A	
10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2		N	-0-		-0-
11		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2		N	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2		N	-0-		-0-
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-		-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #:		5	RRCID -> 026124			COMPL. DATE 07/18/1957			TOTAL DEPTH	1984 PERF. N/A	
10		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2		N	-0-		-0-
11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-		-0-
12		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2		N	-0-		-0-
01		310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2		N	-0-		-0-
02		280 N	180	-0-	-100 B	-0-	180	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-		-0-

LAYCOCK		WELL #:		6	RRCID -> 026125			COMPL. DATE 05/25/1958			TOTAL DEPTH	1995 PERF. N/A	
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-		-0-
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-		-0-
12		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2		N	-0-		-0-
01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
LAYCOCK														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	B	-0-	215	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2		N	-0-			-0-
LAYCOCK														
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A														
10	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299	2		N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	B	-0-	229	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-			-0-
LAYCOCK														
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A														
10	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2		N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	392 N	322	-0-	-70	B	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
LAYCOCK														
WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK														
WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
LAYCOCK -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
LAYCOCK -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 415 - 427					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 470 - 482					
10	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A					
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
11		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2	N	-0-			-0-
01		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2	N	-0-			-0-

LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
02		168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-

LUMMUS		WELL #:		1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A	
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
01		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
02		196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A	
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11		210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
01		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
02		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A	
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
01		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
02		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2		N	-0-			-0-
12		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2		N	-0-			-0-
01		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
02		504 N	445	-0-	-59 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*03		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF.	N/A	
10		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
02		168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A	
10		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
11		360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
12		341 N	220	-0-	-121 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
01		372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224 2		N	-0-			-0-
02		252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	N/A	
10		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2		N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	N/A	
10		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
01		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*03		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-			-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	45	-0-	-234 B	-0-	45 2	N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
02	252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-

MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
02	224 N	202	-0-	-22 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID -> 026164			COMPL. DATE 05/18/1961			TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-

MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026167			COMPL. DATE 02/23/1958			TOTAL DEPTH	2077 PERF. N/A	
10		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
11		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
12		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-

MCALLISTER		WELL #:		1	RRCID -> 026169			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
10		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2		N	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID -> 026173			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH	2166 PERF. 2016 - 2138	
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-			-0-
11		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
12		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02		560 N	547	-0-	-13 B	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 2		N	-0-			-0-

MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026174			COMPL. DATE 03/03/1961			TOTAL DEPTH	2189 PERF. N/A	
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
11		150 N	5	-0-	-145 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 026175			COMPL. DATE 12/07/1960			TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A	
10		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
11		570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534 2		N	-0-			-0-
12		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	026176	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-	-0-
11	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-	-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-	-0-
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-	-0-
02	448 N	361	-0-	-87 B	-0-	361	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	026178	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2058	PERF. N/A	
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #:		5	RRCID ->	026179	COMPL. DATE	09/08/1958	TOTAL DEPTH	2120	PERF. N/A	
10	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
12	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-	-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #:		6	RRCID ->	026180	COMPL. DATE	08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A	
10	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-	-0-
02	280 N	245	-0-	-35 B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	026181	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	2200	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

MCDOWELL		WELL #:		8	RRCID ->	026182	COMPL. DATE	08/01/1959	TOTAL DEPTH	2084	PERF. N/A	
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-	-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MCDOWELL			WELL #:		9	RRCID -> 026183		COMPL. DATE 05/03/1959		TOTAL DEPTH	2140	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
11		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
12		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-			-0-
01		744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
02		672 N	507	-0-	-165 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-

MCFARLAND			WELL #:		1	RRCID -> 026186		COMPL. DATE 09/09/1959		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
11		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
12		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-			-0-

MILEUR			WELL #:		1	RRCID -> 026188		COMPL. DATE 08/06/1958		TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A			
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
12		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY			WELL #:		1	RRCID -> 026189		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY			WELL #:		2	RRCID -> 026190		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-

MORGAN -A-			WELL #:		1	RRCID -> 026192		COMPL. DATE 08/26/1958		TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A			
10		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01		217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02		196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MORGAN -B- //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2		N	-0-	-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-	-0-
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-	-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-	-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2		N	-0-	-0-
MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
10		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2		N	-0-	-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-	-0-
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2		N	-0-	-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2		N	-0-	-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-	-0-
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2		N	-0-	-0-
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-	-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2		N	-0-	-0-
01		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-	-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-	-0-
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A												
10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
02		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A												
10		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2		N	-0-	-0-
11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-	-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-	-0-
01		620 N	403	-0-	-217 B	-0-	403	2		N	-0-	-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-				N	-0-	-0-
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2		N	-0-	-0-
12		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2		N	-0-	-0-
01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2		N	-0-	-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NEWKIRK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
10	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2		N	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	2		N	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477	2		N	-0-	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	2		N	-0-	-0-
02	448 N	407	-0-	-41	B	-0-	407	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	520	2		N	-0-	-0-
NEWKIRK												
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2		N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2		N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	2		N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
10	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-	-0-
11	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2		N	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-	-0-
02	140 N	139	-0-	-1	B	-0-	139	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-	-0-
NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2		N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178	2		N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-	-0-
NICHOLSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-	-0-
11	240 N	231	-0-	-9	B	-0-	231	2		N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NICHOLSON -C-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
01		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-

NICHOLSON -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
11		360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
01		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
02		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-

NICHOLSON -F-												
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A												
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
01		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
02		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-

NOEL												
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-
12		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
01		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-

NOEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
12		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
01		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
02		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-

NOEL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-			-0-
11		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
12		465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
01		465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
NOEL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-

NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-

NOEL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70 2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90 2		N	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-

ONEIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-			-0-
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2		N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-

ONEIL												
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-

ONEIL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028												
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2		N	-0-			-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2		N	-0-			-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
ONEIL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026228			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1955 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026229			COMPL. DATE 02/00/1959			TOTAL DEPTH 1976 PERF. N/A			
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-

ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026230			COMPL. DATE 06/08/1962			TOTAL DEPTH 2069 PERF. N/A			
10	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026231			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1943 PERF. N/A			
10	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
11	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026232			COMPL. DATE 06/00/1958			TOTAL DEPTH 1981 PERF. N/A			
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-

ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID -> 026233			COMPL. DATE 05/00/1958			TOTAL DEPTH 1874 PERF. N/A			
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
ORR WELL #: 1 RRCID -> 026234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
ORR WELL #: 2 RRCID -> 026235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
ORR WELL #: 3 RRCID -> 026236 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-				-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-				-0-
12	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-				-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
ORR WELL #: 4 RRCID -> 026237 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
ORR -A- WELL #: 1 RRCID -> 026238 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 026240 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1774 PERF. N/A															
10	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
*02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PARRISH -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-

PHIPPS		WELL #:		1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF. N/A			
10	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-

PURKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A			
10	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-

PURKEY -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF. N/A			
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-

RAU		WELL #:		1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
02	504 N	467	-0-	-37 B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-

SANDERS		WELL #:		1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SANDERS		WELL #:		2		RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2		N	-0-		-0-
11		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2		N	-0-		-0-
12		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2		N	-0-		-0-
01		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2		N	-0-		-0-
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-		-0-

SCHOONOVER		WELL #:		1		RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-		-0-
11		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2		N	-0-		-0-
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-		-0-
01		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2		N	-0-		-0-
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-		-0-

SCHOONOVER		WELL #:		2		RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A	
10		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2		N	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-		-0-
12		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2		N	-0-		-0-
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-		-0-
02		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-		-0-

SCHOONOVER		WELL #:		3		RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A	
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2		N	-0-		-0-
01		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2		N	-0-		-0-
02		224 N	197	-0-	-27 B	-0-	197	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2		N	-0-		-0-

SCOTT		WELL #:		1		RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A	
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-		-0-
11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2		N	-0-		-0-
12		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-		-0-
02		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-		-0-

SCRUGGS		WELL #:		1		RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2		N	-0-		-0-
11		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2		N	-0-		-0-
12		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2		N	-0-		-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2		N	-0-		-0-
02		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCRUGGS -A- //CONT.// 760218																
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2		N	-0-					-0-
11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-					-0-
12		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2		N	-0-					-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
02		140 N	108	-0-	-32 B	-0-	108	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2		N	-0-					-0-

SCRUGGS -A- WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A																
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-					-0-
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-					-0-
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2		N	-0-					-0-

SCRUGGS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A																
10		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-					-0-

SHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																
10		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-					-0-
11		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-					-0-
12		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2		N	-0-					-0-
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2		N	-0-					-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2		N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A																
10		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2		N	-0-					-0-
12		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2		N	-0-					-0-
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
02		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 026266			COMPL. DATE 01/18/1958			TOTAL DEPTH 1903	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
01		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
02		336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-

SMITH -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026269			COMPL. DATE 05/10/1958			TOTAL DEPTH 2052	PERF. N/A
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-

SMITH -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026270			COMPL. DATE 12/00/1957			TOTAL DEPTH 2145	PERF. N/A
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SMITH -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026271			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1947	PERF. N/A
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-			-0-

SMITH -B-		WELL #:		3	RRCID -> 026273			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1944	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SMITH -B-		WELL #:		4	RRCID -> 026274			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1793	PERF. N/A
10		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2	N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
01		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
SMITH -X-			WELL #:	3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2		N	-0-			-0-	
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-			-0-	
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-	
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-	
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2		N	-0-			-0-	

TINDALL -A-			WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A		
10	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-			-0-	
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-	
12	403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-	
01	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2		N	-0-			-0-	
02	392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-	

TINSLEY			WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

TINSLEY			WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035		
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-			-0-	
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-	
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-			-0-	
01	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-	
02	504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500 2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-			-0-	

WASHAM			WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A		
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-			-0-	
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-			-0-	
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2		N	-0-			-0-	
01	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2		N	-0-			-0-	
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2		N	-0-			-0-	

WATTENBARGER -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828		
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-	
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2		N	-0-			-0-	
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-	
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-	
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WATTENBARGER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 026282			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11		231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01		248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15	B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 026284			COMPL. DATE 02/25/1957			TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931		

10		498 N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2		N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12		512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-			-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		1	RRCID -> 026285			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH	1776	PERF. N/A		

10		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01		310 N	262	-0-	-48	B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
02		252 N	235	-0-	-17	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:		2	RRCID -> 026286			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A		

10		127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 026287			COMPL. DATE 01/01/1954			TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A		

10		83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2		N	-0-			-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
01		62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		2	RRCID -> 026288			COMPL. DATE 04/02/1957			TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A		

10		120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
12		124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
01		124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11	B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS												
WELL #: 3 RRCID -> 026289 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS												
WELL #: 4 RRCID -> 026290 COMPL. DATE 09/10/1958 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A												
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026291 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1863 PERF. N/A												
10	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-	-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-	-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026292 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A												
10	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-	-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-	-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026293 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1939 PERF. N/A												
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-	-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81	2			N	-0-	-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-	-0-

WILLIAMS -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026294 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A												
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-	-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-	-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 026295 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1820 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	493 N	493	-0-	-0- B	-0- B	-0-	378 1	115 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0- B	-0-	366 1	102 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	485 N	485	-0-	-0- B	-0- B	-0-	372 1	113 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0- B	-0-	372 1	103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0- B	-0-	336 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	482 N	482	-0-	-0- B	-0- B	-0-	376 1	106 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS -B- WELL #: 2 RRCID -> 026296 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A															
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0- B	-0-	361 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0- B	-0- B	-0-	328 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0- B	-0-	358 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0- B	-0-	351 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0- B	-0-	296 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	377 N	377	-0-	-0- B	-0- B	-0-	377 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS -B- WELL #: 3 RRCID -> 026297 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1726 PERF. N/A															
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0- B	-0-	257 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0- B	-0-	235 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0- B	-0-	248 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0- B	-0- B	-0-	265 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	194	-0-	-30 B	-0- B	-0-	194 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	260 N	260	-0-	-0- B	-0- B	-0-	260 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS -B- WELL #: 4 RRCID -> 026298 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A															
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0- B	-0-	6 1	255 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0- B	-0-	6 1	234 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	256	-0-	-23 B	-0- B	-0-	256 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0- B	-0-	239 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	203	-0-	-21 B	-0- B	-0-	203 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	260 N	260	-0-	-0- B	-0- B	-0-	4 1	256 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 1 RRCID -> 026299 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0- B	-0-	386 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0- B	-0-	329 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0- B	-0-	357 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 N	284	-0-	-57 B	-0- B	-0-	284 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308 N	283	-0-	-25 B	-0- B	-0-	283 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341 N	333	-0-	-8 B	-0- B	-0-	333 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 2 RRCID -> 026300 COMPL. DATE 08/00/1958 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A															
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0- B	-0-	278 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0- B	-0- B	-0-	246 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0- B	-0-	247 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	221	-0-	-58 B	-0- B	-0-	221 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0- B	-0-	209 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	220	-0-	-28 B	-0- B	-0-	220 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-				-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-				-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-				-0-
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-				-0-
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
02	308 N	273	-0-	-35 B	-0-	273	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A															
10	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-				-0-
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-				-0-
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-				-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A															
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLOUGHBY		WELL #:	1	RRCID ->	026309	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1977	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-

WILLOUGHBY		WELL #:	2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953	PERF. N/A
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
02	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2	N	-0-		-0-

WILLOUGHBY		WELL #:	3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A
10	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-		-0-
12	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883	PERF. N/A
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
*03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:	2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895	PERF. N/A
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
02	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2	N	-0-		-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:	3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822	PERF. N/A
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WISCHKAEMPER		WELL #:		4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
11		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
12		341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
02		308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A	
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
12		279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
01		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
02		252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A	
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
12		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A	
10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
01		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
02		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888	
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
01		465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
02		336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -F-		WELL #:		1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF. N/A	
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
02		336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
WOOD			WELL #:	1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-			-0-
02	364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-			-0-

WOODALL			WELL #:	1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF.	N/A		
10	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
02	448 N	347	-0-	-101 B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-			-0-

DAMRON			WELL #:	1	RRCID ->	026336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-

WHITTLES, C. A.			WELL #:	1	RRCID ->	026360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-			-0-

MCCALL			WELL #:	4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1824 - 2005		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DIAL			WELL #:	1	RRCID ->	026459	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-
DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-				-0-
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2			N	-0-				-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-				-0-
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
02	476 N	327	-0-	-149 B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	240	-0-	-287 B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	372 N	196	-0-	-176 B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
11	360 N	129	-0-	-231 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
12	279 N	109	-0-	-170 B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
01	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
02	112 N	11	-0-	-101 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
VERA																
WELL #: 1 RRCID -> 026524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-					-0-
11		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-					-0-
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-					-0-
01		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-					-0-
02		168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2		N	-0-					-0-

MORSE																
WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

DICKEY, VERA																
WELL #: 1 RRCID -> 026581 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2		N	-0-					-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
12		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-					-0-
01		186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-					-0-
02		168 N	109	-0-	-59 B	-0-	109	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2		N	-0-					-0-

DICKEY, VERA																
WELL #: 2 RRCID -> 026582 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2		N	-0-					-0-
11		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-					-0-
12		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-					-0-
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2		N	-0-					-0-
02		224 N	182	-0-	-42 B	-0-	182	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		248 N	126	-0-	-122 B	-0-	126	2		N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY																
WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2		N	-0-					-0-
11		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-					-0-
12		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-					-0-
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-					-0-
02		168 N	112	-0-	-56 B	-0-	112	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2		N	-0-					-0-

DIAL-DICKEY																
WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-					-0-
11		510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
12		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-					-0-
01		527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2		N	-0-					-0-
02		476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		496 N	247	-0-	-249 B	-0-	247	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
MCDOWELL			WELL #:		3	RRCID -> 026865		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR			WELL #:		1	RRCID -> 026866		COMPL. DATE 01/00/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
11		330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02		308 N	194	-0-	-114 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

EVANS			WELL #:		B 1	RRCID -> 026874		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01		310 N	132	-0-	-178 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02		252 N	143	-0-	-109 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
*03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-

WESTFALL, VIGNA			WELL #:		2	RRCID -> 027011		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A					
10		403 N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01		403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02		364 N	287	-0-	-77 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
03		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-					-0-

WEBB -D-			WELL #:		G 1	RRCID -> 027023		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2110 -	2250				
10		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BUD			WELL #:		1	RRCID -> 027036		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2030 -	2225				
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
11		13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													-0-
*03		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE												
//CONT.// 760218												
BELL -D-												
WELL #: 3 RRCID -> 031520 COMPL. DATE 10/04/1963 TOTAL DEPTH 1855 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2		N	-0-			-0-
11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2		N	-0-			-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2		N	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2		N	-0-			-0-

CHRISTNER												
WELL #: 1 RRCID -> 031521 COMPL. DATE 09/14/1963 TOTAL DEPTH 2001 PERF. N/A												
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-			-0-

CHRISTNER												
WELL #: 2 RRCID -> 031522 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A												
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-

DARROW												
WELL #: 1 RRCID -> 031685 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A												
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2		N	-0-			-0-

HENDERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 031686 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 2083 PERF. 2010 - 2044												
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2		N	-0-			-0-
12	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
02	448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-

LEDBETTER												
WELL #: 2 RRCID -> 031687 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SCOTT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2		N	-0-		-0-
11		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-		-0-
12		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2		N	-0-		-0-
01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-		-0-
02		280 N	279	-0-	-1 B	-0-	279	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2		N	-0-		-0-

FLOREY		WELL #:		1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2		N	-0-		-0-
11		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2		N	-0-		-0-
12		620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2		N	-0-		-0-
01		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2		N	-0-		-0-
02		616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-		-0-

KING		WELL #:		1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-		-0-
11		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-		-0-
12		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2		N	-0-		-0-
01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2		N	-0-		-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2		N	-0-		-0-

GOOCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
11		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2		N	-0-		-0-
12		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2		N	-0-		-0-
01		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2		N	-0-		-0-
02		364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-		-0-

MARTIN -C-		WELL #:		1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
11		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2		N	-0-		-0-
12		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-		-0-
01		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-		-0-
02		168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2		N	-0-		-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF.	N/A	
10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2		N	-0-		-0-
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		N	-0-		-0-
12		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		N	-0-		-0-
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 033886			COMPL. DATE 08/14/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID -> 034747			COMPL. DATE 10/03/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
11	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
12	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
02	504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-			-0-

BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 035143			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A		
10	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID -> 035620			COMPL. DATE 11/02/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
01	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 035790			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2034 PERF. N/A		
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID -> 037363			COMPL. DATE 07/17/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
02	280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK -B- //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-

LAYCOCK -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950												
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-			-0-
11	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
12	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226 2		N	-0-			-0-
02	280 N	132	-0-	-148 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-

BELL -D-												
WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920												
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2		N	-0-			-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
02	168 N	80	-0-	-88 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -H-												
WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANOMA PLANT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTS, J.												
WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580												
10	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 2		N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
MCCALL //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

NORTHFORK												
WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MCCALL												
WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

MCCALL												
WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

REID												
WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

PATTERSON												
WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376												
10		194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2			-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	2			-0-
12		186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2			-0-
01		186 N	181	-0-	-5	B	-0-	181	2			-0-
02		168 N	163	-0-	-5	B	-0-	163	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03		186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
ALMA			WELL #:	1	RRCID ->	088112	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	1824 - 2163	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
12		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
*01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
*02		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2	N	-0-			-0-

KINNARD -B-			WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247	PERF.	2046 - 2168	

10		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2	N	-0-			-0-
11		90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12		93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2	N	-0-			-0-
01		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2	N	-0-			-0-
02		84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-			-0-

BIDWELL			WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2023 - 2272	

10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	N	-0-			-0-
01		93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02		84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN			WELL #:	1	RRCID ->	089481	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	2041 - 2117	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEDDER			WELL #:	1	RRCID ->	089626	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF.	1993 - 2100	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TURMAN			WELL #:	2	RRCID ->	090309	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2013 - 2194	

10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
01		124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
TEDDER		WELL #: 2		RRCID -> 090614		COMPL. DATE 07/30/1980		TOTAL DEPTH 2094 PERF. 1999 - 2060						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-

LLISTER		WELL #: 2		RRCID -> 093129		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1852 - 1940						
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	168 N	143	-0-	-25 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-

MCALISTER -X-		WELL #: 2		RRCID -> 093130		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 2183 PERF. 1978 - 2130						
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	392 N	373	-0-	-19 B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 14		RRCID -> 093131		COMPL. DATE 04/08/1981		TOTAL DEPTH 2293 PERF. 1978 - 2115						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #: 4		RRCID -> 093132		COMPL. DATE 03/06/1981		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1951 - 2069						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #: 1		RRCID -> 093133		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1907 - 2027						
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
02	140 N	94	-0-	-46 B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		434	760218								
AYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	093217	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	2210	PERF.	2032 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
11		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2	N	-0-			-0-
12		465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429	2	N	-0-			-0-
01		434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2	N	-0-			-0-
02		392 N	352	-0-	-40 B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		13	RRCID ->	093218	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1972 - 2044	
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11		90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02		84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2	N	-0-			-0-

BROWN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	093505	COMPL. DATE	05/13/1981	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2153 - 2354	
10		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2	N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	093506	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2223	PERF.	2041 - 2170	
10		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
01		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2	N	-0-			-0-
02		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2	N	-0-			-0-

NELSON		WELL #:		2	RRCID ->	094092	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	2733	PERF.	2334 - 2512	
10		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-			-0-
12		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2	N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2	N	-0-			-0-
02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -H-		WELL #:		1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1926 - 2042	
10		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-			-0-
02		140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SAYE		WELL #:		1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF. 1620 - 1726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10	270 N	270	-0-	-0- B	-0-		270 2			N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260 2			N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-		267 2			N	-0-			-0-
01	285 N	285	-0-	-0- B	-0-		285 2			N	-0-			-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-		243 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278 2			N	-0-			-0-

LULA		WELL #:		1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1876 - 1922			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SANDRA		WELL #:		1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF. 1907 - 2054			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BEAU		WELL #:		1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2119 - 2370			
10	186 N	176	-0-	-10 B	-0-		31 1	145 2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-		30 1	156 2		N	-0-			-0-
12	186 N	97	-0-	-89 B	-0-		31 1	66 2		N	-0-			-0-
01	186 N	31	-0-	-155 B	-0-		31 1			N	-0-			-0-
02	168 N	28	-0-	-140 B	-0-		28 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-		31 1	114 2		N	-0-			-0-

BUBBA		WELL #:		1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1682 - 1833			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

APRIL		WELL #:		1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF. 2202 - 2420			
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-		138 2			N	-0-			-0-
11	150 N	133	-0-	-17 B	-0-		133 2			N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-		128 2			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-		125 2			N	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10 B	-0-		102 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	163 N	163	-0-	-0- B	-0-		163 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PAM		WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	2161 - 2343	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
11		150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
12		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
01		155 N	58	-0-	-97 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
02		112 N	32	-0-	-80 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-

VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2167 - 2339	
10		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11		210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
12		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
01		186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
02		168 N	79	-0-	-89 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-

OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1868 - 1984	
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12		155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
01		248 N	87	-0-	-161 B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
02		168 N	62	-0-	-106 B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #:	2	RRCID ->	100052	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	2268 - 2412	
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
12		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
01		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
02		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-

KIM		WELL #:	1	RRCID ->	100131	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1836 - 2010	
10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
11		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-			-0-

SIDNEY		WELL #:	1	RRCID ->	100132	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	2110	PERF.	1852 - 2066	
10		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
12		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
01		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
02		308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BUBBA		WELL #: 2		RRCID -> 100822		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1866					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

RACHEL		WELL #: 1		RRCID -> 100824		COMPL. DATE 06/02/1982		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2095 - 2282					
10	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-				-0-
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-				-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-				-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-				-0-

VONDA		WELL #: 1		RRCID -> 102085		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 2082		PERF. 1871 - 2038					
10	589 N	585	-0-	-4 B	-0-	585	2			N	-0-				-0-
11	570 N	450	-0-	-120 B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-				-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-				-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-				-0-

MERTAL		WELL #: 1		RRCID -> 102087		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 2140		PERF. 1897 - 2120					
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-				-0-
01	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02	224 N	28	-0-	-196 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-

BAILEY, LORENA		WELL #: 1		RRCID -> 102169		COMPL. DATE 09/07/1982		TOTAL DEPTH 2340		PERF. 2225 - 2286					
10	372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-				-0-
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-				-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-				-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-				-0-
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-				-0-

JACKIE		WELL #: 1		RRCID -> 103599		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1830 - 2022					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247							
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-				-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
01	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514							
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-

HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507							
10	589 N	588	-0-	-1 B	-0-	588	2			N	-0-				-0-
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-				-0-
12	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-				-0-
01	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-				-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-				-0-

DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388							
10	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2			N	-0-				-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-				-0-
01	279 N	106	-0-	-173 B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WEBB -C-		WELL #:		1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2608 - 2078		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	2094 - 2240		
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
STAHL		WELL #:		1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
GATLIN		WELL #:		1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538		
10	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916	2			N	-0-			-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
12	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
01	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
02	840 N	426	-0-	-414 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
MERTEL		WELL #:		2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF.	1818 - 1944		
10	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	84 N	10	-0-	-74 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1808 - 1894		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 -	2086				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-					-0-
11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2			N	-0-					-0-
12		186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53 2			N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-					-0-

MCDOWELL		WELL #:		16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 -	2112				
10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2			N	-0-					-0-
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2			N	-0-					-0-
12		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2			N	-0-					-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2			N	-0-					-0-
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2			N	-0-					-0-

KNOLL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 -	1908				
10		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2			N	-0-					-0-
11		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2			N	-0-					-0-
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2			N	-0-					-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2			N	-0-					-0-
02		224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2			N	-0-					-0-

BARNES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2385 -	2510				
10		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 2			N	-0-					-0-
11		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 2			N	-0-					-0-
12		899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778 2			N	-0-					-0-
01		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2			N	-0-					-0-
02		728 N	724	-0-	-4 B	-0-	724 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2			N	-0-					-0-

BOYD		WELL #:		2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 -	2646				
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2			N	-0-					-0-
11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2			N	-0-					-0-
12		992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866 2			N	-0-					-0-
01		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2			N	-0-					-0-
02		812 N	586	-0-	-226 B	-0-	586 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 2			N	-0-					-0-

JOHNSTON		WELL #:		2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 -	2467				
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2			N	-0-					-0-
11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2			N	-0-					-0-
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2			N	-0-					-0-
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2			N	-0-					-0-
02		112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARNES -B-		WELL #:		2	RRCID ->	164032	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2386 - 2481
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
11		270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
02		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2	N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	164041	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2455 - 2514
10		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
12		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
01		372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-

WOODS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 - 2270
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-

SHAW -A-		WELL #:		2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 - 2720
10		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			18
11		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			18
12		620 N	544	-0-	-76 B	-0-	544 2	N	-0-			18
01		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			18
02		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			18
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-			18

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
11		300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 2	N	-0-			-0-
12		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
01		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2	N	-0-			-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2364 - 2472
10		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
11		540 N	439	-0-	-101 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
12		496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
01		527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
02		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BEASLEY -A-		WELL #:		2	RRCID -> 164367			COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 2475	PERF. 2390 - 2433			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	2			N	-0-				-0-
11	1260 N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
12	1333 N	1222	-0-	-111 B	-0-	1222	2			N	-0-				-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-				-0-
02	1148 N	1087	-0-	-61 B	-0-	1087	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	2			N	-0-				-0-

HOWARD		WELL #:		2	RRCID -> 164412			COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2310 - 2343			
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			N	-0-				-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
12	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-				-0-
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-				-0-

ANDREWS		WELL #:		2	RRCID -> 165622			COMPL. DATE 08/13/1997			TOTAL DEPTH 2735	PERF. 2570 - 2735			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

RICE -A-		WELL #:		2	RRCID -> 165627			COMPL. DATE 08/12/1997			TOTAL DEPTH 2375	PERF. 2307 - 2351			
10	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-				-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
12	713 N	557	-0-	-156 B	-0-	557	2			N	-0-				-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-				-0-
02	532 N	503	-0-	-29 B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-				-0-

BEASLEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 166031			COMPL. DATE 09/10/1997			TOTAL DEPTH 2415	PERF. 2323 - 2363			
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-				-0-
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-				-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-				-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-				-0-
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2			N	-0-				-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		2	RRCID -> 166070			COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 2457	PERF. 2347 - 2385			
10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-				-0-
11	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637	2			N	-0-				-0-
12	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607	2			N	-0-				-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-				-0-
02	588 N	538	-0-	-50 B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-		-0-
11		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2	N	-0-		-0-
12		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2	N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
10		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	30	1	322	2	N	-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	6	1	333	2	N	-0-
12		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	9	1	337	2	N	-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9	1	372	2	N	-0-
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	8	1	304	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	8	1	344	2	N	-0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
10		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
11		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
12		310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
10		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
11		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
12		279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
02		224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
12		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-		-0-

GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 - 2436
10		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-		-0-
11		600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2	N	-0-		-0-
12		682 N	572	-0-	-110 B	-0-	572	2	N	-0-		-0-
01		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
02		532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERRINGTON		WELL #:		2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2650 - 2706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
11		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2	N	-0-		-0-
12		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2	N	-0-		-0-
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
02		280 N	266	-0-	-14 B	-0-	266	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-

MAGEE		WELL #:		2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2342 - 2381
10		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2	N	-0-		-0-
11		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	2	N	-0-		-0-
12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
01		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-		-0-
02		364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	2	N	-0-		-0-

WILLIS		WELL #:		2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2230 - 2265
10		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2	N	-0-		-0-
11		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2	N	-0-		-0-
12		558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520	2	N	-0-		-0-
01		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2	N	-0-		-0-
02		476 N	434	-0-	-42 B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2	N	-0-		-0-

HORNSBY		WELL #:		2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2400 - 2476
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2	N	-0-		-0-
11		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	2	N	-0-		-0-
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
01		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-

HANNER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 - 2460
10		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2	N	-0-		-0-
12		403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
02		336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 - 2637
10		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
11		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2	N	-0-		-0-
12		496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413	2	N	-0-		-0-
01		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
02		392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 -	2513
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
11		480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
12		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2		N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 -	2679
10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
11		450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
12		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2		N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2		N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 -	2254
10		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
12		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2		N	-0-			-0-
01		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
02		308 N	277	-0-	-31 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2		N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 -	2304
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
12		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2		N	-0-			-0-
01		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2		N	-0-			-0-
02		532 N	522	-0-	-10 B	-0-	522 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2370 -	2415
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 -	2410
10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2		N	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2		N	-0-			-0-
01		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2		N	-0-			-0-
02		420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
FOWLER -C-			WELL #:		2	RRCID ->	167849	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2334 - 2355			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

10	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
11	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310	2			N	-0-				-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-				-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-				-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2			N	-0-				-0-

HIBLER			WELL #:		2	RRCID ->	167908	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2525 - 2584			

10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-				-0-
11	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	2			N	-0-				-0-
12	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2			N	-0-				-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-				-0-
02	448 N	415	-0-	-33 B	-0-	415	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				-0-

HIBLER -A-			WELL #:		2	RRCID ->	168215	COMPL. DATE	02/08/1998	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2578 - 2608			

10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-				-0-
11	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	2			N	-0-				-0-
12	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551	2			N	-0-				-0-
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2			N	-0-				-0-
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-				-0-

MAJOR -A-			WELL #:		2	RRCID ->	168229	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	2383	PERF. 2276 - 2312			

10	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-				-0-

WILLIS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	168281	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	2630	PERF. 2524 - 2560			

10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-				-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-				-0-
12	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795	2			N	-0-				-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-				-0-
02	756 N	752	-0-	-4 B	-0-	752	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827	2			N	-0-				-0-

HUDGINS			WELL #:		2	RRCID ->	168377	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2225 - 2246			

10	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-				-0-
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2			N	-0-				-0-
12	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421	2			N	-0-				-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-				-0-
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2239 - 2275
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2		N	-0-			-0-

JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2580 - 2602
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2504 - 2533
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2540 - 2576
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2585 - 2645
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			158
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			158
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			158
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			158
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	75 2	44 9	N	40			198
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			198

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2610 - 2657
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2		N	-0-			-0-
12	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2		N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CUBINE		WELL #:		2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2474 -	2517
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2				N	-0-	-0-
11	420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 2				N	-0-	-0-
12	434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2				N	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2				N	-0-	-0-
02	364 N	341	-0-	-23 B	-0-	341 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2				N	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #:		2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2420 -	2458
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2				N	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2				N	-0-	-0-
12	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 2				N	-0-	-0-
01	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2				N	-0-	-0-
02	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2				N	-0-	-0-

TIBBETS		WELL #:		2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2380 -	2412
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2				N	-0-	-0-
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2				N	-0-	-0-
12	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2				N	-0-	-0-
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2				N	-0-	-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2				N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2585 -	2608
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2				N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2				N	-0-	-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2				N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2				N	-0-	-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2				N	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2324 -	2929
10	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2				N	-0-	-0-
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2				N	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2				N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2				N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2				N	-0-	-0-

MOREMAN		WELL #:		2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2336 -	2388
10	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2				N	-0-	-0-
11	480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2				N	-0-	-0-
12	496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2				N	-0-	-0-
01	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2				N	-0-	-0-
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HUDGINS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347	PERF.	2092 - 2152	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
11		480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
WATTENBARGER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958	PERF.	N/A	
10		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
01		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
STUBBS		WELL #:	2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2338 - 2400	
10		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
11		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
12		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
01		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
02		364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2291 - 2500	
10		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 2	N	-0-			-0-
11		720 N	647	-0-	-73 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
12		744 N	662	-0-	-82 B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
01		713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
02		616 N	596	-0-	-20 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
COFFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 - 2315	
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-			-0-
11		90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
WILSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 - 2440	
10		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
02		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 - 2306
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
11		420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
12		434 N	299	-0-	-135 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
01		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
02		364 N	297	-0-	-67 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 - 2358

10		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
11		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
12		527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
02		476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-

CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 - 2385

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260

10		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
12		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02		140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-

YOE5		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393

10		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
11		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
01		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075

10		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
11		360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																	
GLASS -A- //CONT.// 760218																	
WELL #: 2 RRCID -> 172187 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A"																	
WELL #: 18 RRCID -> 172280 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1986 - 2105																	
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-

BROWN -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 172394 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2639 - 2858																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON																	
WELL #: 1 RRCID -> 172904 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2484 - 2622																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDOWELL																	
WELL #: 24 RRCID -> 173502 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2250 - 2292																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL																	
WELL #: 20 RRCID -> 173508 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2199 - 2262																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394			
10	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998			
10	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
12	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2			N	-0-				-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-				-0-

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 - 2040			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-				-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
LAYCOCK -A-			WELL #:		11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
02		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		14B2 EXT	219	-0-	219 B	219	219	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL			WELL #:		25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074			
10		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-

NEELY			WELL #:		4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BARNES-B-			WELL #:		3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529			
10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12		372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
01		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-

WOODS -A-			WELL #:		3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
11		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-			-0-
12		1178 N	966	-0-	-212 B	-0-	966	2			N	-0-			-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
02		924 N	901	-0-	-23 B	-0-	901	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
*03		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-			-0-

REEVES			WELL #:		3	RRCID ->	180642	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2476 - 2574			
10		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
12		558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
01		558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BEASLEY -A-		WELL #: 3024		RRCID -> 180644		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2371 - 2376	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
11	660 N	553	-0-	-107 B	-0-	553 2	N	-0-			-0-
12	806 N	540	-0-	-266 B	-0-	25 1	N	-0-			-0-
01	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	28 1	N	-0-	515 2	733 2	-0-
02	504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2	N	-0-			-0-

BARNES -A-		WELL #: 3		RRCID -> 180645		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2599		PERF. 2441 - 2508	
10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
11	1170 N	1160	-0-	-10 B	-0-	1160 2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1171	-0-	-100 B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
01	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2	N	-0-			-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 2	N	-0-			-0-

HIBLER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183269		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2492 - 2574	
10	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
11	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692 2	N	-0-			-0-
12	775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698 2	N	-0-			-0-
01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
02	644 N	610	-0-	-34 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 2	N	-0-			-0-

HUDGINS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183624		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 2263 - 2324	
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
11	510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 2	N	-0-			-0-
12	558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452 2	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-			-0-

SHAW -A-		WELL #: 3		RRCID -> 183730		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 2623		PERF. 2503 - 2570	
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
12	589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
01	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2	N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2	N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 183935		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 2419		PERF. 2327 - 2380	
10	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2	N	-0-			-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-			-0-
02	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 - 2234
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
12		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-
02		308 N	307	-0-	-1 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232
10		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 - 2285
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2	N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340
10		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
11		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
12		465 N	302	-0-	-163 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2	N	-0-			-0-
02		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HIBLER		WELL #:		3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2616 - 2718	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
12		310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
01		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
02		252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2	N	-0-		-0-

MAGEE		WELL #:		3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 2361 - 2446	
10		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2	N	-0-		-0-
11		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2	N	-0-		-0-
12		651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2	N	-0-		-0-
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2	N	-0-		-0-
02		560 N	524	-0-	-36 B	-0-	524	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2	N	-0-		-0-

HERRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2526 - 2563	
10		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2	N	-0-		-0-
11		390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2	N	-0-		-0-
12		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-		-0-
02		364 N	347	-0-	-17 B	-0-	347	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-		-0-

HESS		WELL #:		3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2562 - 2689	
10		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2	N	-0-		-0-
11		900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854	2	N	-0-		-0-
12		930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2	N	-0-		-0-
01		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2	N	-0-		-0-
02		784 N	759	-0-	-25 B	-0-	759	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	2	N	-0-		-0-

RICE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2304 - 2310	
10		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775	2	N	-0-		-0-
11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2	N	-0-		-0-
12		806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2	N	-0-		-0-
01		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2	N	-0-		-0-
02		700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-		-0-

KROUCH		WELL #:		3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2435 - 2498	
10		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2	N	-0-		-0-
12		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2	N	-0-		-0-
02		420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASSEY		WELL #:		3	RRCID -> 193712		COMPL. DATE 07/26/2018		TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2428 -	2513
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2		N	-0-		-0-
11		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2		N	-0-		-0-
12		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2		N	-0-		-0-
01		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2		N	-0-		-0-
02		280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2		N	-0-		-0-

FOWLER		WELL #:		3	RRCID -> 195156		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2407 -	2516
10		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2		N	-0-		-0-
11		570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	2		N	-0-		-0-
12		620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2		N	-0-		-0-
01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2		N	-0-		-0-
02		504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2		N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		9	RRCID -> 195521		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH	2651	PERF.	2502 -	2606
10		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-		-0-
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2		N	-0-		-0-
12		341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2		N	-0-		-0-
01		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-		-0-
02		280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2		N	-0-		-0-

CUBINE		WELL #:		3	RRCID -> 195525		COMPL. DATE 03/23/2003		TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2445 -	2530
10		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-		-0-
11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2		N	-0-		-0-
12		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2		N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2		N	-0-		-0-
02		336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2		N	-0-		-0-

JOHNSTON		WELL #:		3	RRCID -> 196264		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2409 -	2510
10		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-		-0-
11		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2		N	-0-		-0-
12		1023 N	837	-0-	-186 B	-0-	837	2		N	-0-		-0-
01		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
02		896 N	801	-0-	-95 B	-0-	801	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2		N	-0-		-0-

DARSEY		WELL #:		4	RRCID -> 196333		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2315 -	2406
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-		-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2		N	-0-		-0-
12		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2		N	-0-		-0-
01		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-		-0-
02		420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MOORE		WELL #:		3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2			N	-0-			-0-
11		510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2			N	-0-			-0-
12		589 N	550	-0-	-39 B	-0-	550 2			N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2			N	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	2548	PERF.	2398 - 2470		
10		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2			N	-0-			-0-
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2			N	-0-			-0-
12		930 N	848	-0-	-82 B	-0-	848 2			N	-0-			-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2			N	-0-			-0-
02		812 N	790	-0-	-22 B	-0-	790 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575		
10		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2			N	-0-			-0-
11		551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2			N	-0-			-0-
12		589 N	528	-0-	-61 B	-0-	528 2			N	-0-			-0-
01		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2			N	-0-			-0-
02		504 N	477	-0-	-27 B	-0-	477 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2			N	-0-			-0-

BARKER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820		
10		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2			N	-0-			-0-
11		60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2			N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2			N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2			N	-0-			-0-

MOREMAN		WELL #:		3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390		
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2			N	-0-			-0-
11		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2			N	-0-			-0-
12		620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504 2			N	-0-			-0-
01		558 N	506	-0-	-52 B	-0-	506 2			N	-0-			-0-
02		504 N	426	-0-	-78 B	-0-	426 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 2			N	-0-			-0-

COUSINS		WELL #:		3	RRCID ->	196701	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2271 - 2342		
10		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2			N	-0-			-0-
11		360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2			N	-0-			-0-
12		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2			N	-0-			-0-
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2			N	-0-			-0-
02		336 N	320	-0-	-16 B	-0-	320 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MAJOR "A"		WELL #:		3	RRCID -> 196702			COMPL. DATE 04/14/2003			TOTAL DEPTH 2387	PERF. 2215 - 2319		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-				-0-
11		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 2		N	-0-				-0-
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2		N	-0-				-0-
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2		N	-0-				-0-
02		448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-				-0-

FOWLER		WELL #:		4	RRCID -> 201467			COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2518 - 2603		
10		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2		N	-0-				-0-
11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-				-0-
12		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		N	-0-				-0-
01		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2		N	-0-				-0-
02		224 N	221	-0-	-3 B	-0-	221 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-				-0-

MAGEE		WELL #:		4	RRCID -> 202417			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2337 - 2369		
10		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-				-0-
11		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-				-0-
12		682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 2		N	-0-				-0-
01		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2		N	-0-				-0-
02		616 N	568	-0-	-48 B	-0-	568 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2		N	-0-				-0-

KROUCH		WELL #:		4	RRCID -> 202418			COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 2577	PERF. 2397 - 2446		
10		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-				-0-
11		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-				-0-
12		775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 2		N	-0-				-0-
01		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-				-0-
02		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2		N	-0-				-0-

HERRINGTON		WELL #:		4	RRCID -> 202419			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 2667	PERF. 2467 - 2564		
10		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2		N	-0-				-0-
11		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2		N	-0-				-0-
12		868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 2		N	-0-				-0-
01		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2		N	-0-				-0-
02		756 N	674	-0-	-82 B	-0-	674 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2		N	-0-				-0-

MAJOR "A"		WELL #:		4	RRCID -> 202420			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 2431	PERF. 2279 - 2378		
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-				-0-
11		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2		N	-0-				-0-
12		465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2		N	-0-				-0-
01		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-				-0-
02		392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURDINE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	202421	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 2298 - 2352	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-	-0-	
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
12		496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2	N	-0-	-0-	
01		564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2	N	-0-	-0-	
02		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-	-0-	

HUGGINS		WELL #:		204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2206 - 2410	
10		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2	N	-0-	-0-	
11		750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712	2	N	-0-	-0-	
12		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2	N	-0-	-0-	
01		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2	N	-0-	-0-	
02		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2	N	-0-	-0-	

BARNES 'A'		WELL #:		4	RRCID ->	203176	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 2433 - 2490	
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2	N	-0-	-0-	
11		570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
12		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2	N	-0-	-0-	
01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-	-0-	
02		504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2	N	-0-	-0-	

HUGGINS		WELL #:		404	RRCID ->	204018	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2428	PERF. 2219 - 2428	
10		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2	N	-0-	-0-	
11		780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728	2	N	-0-	-0-	
12		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2	N	-0-	-0-	
01		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-	-0-	
02		672 N	647	-0-	-25 B	-0-	647	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2	N	-0-	-0-	

HUGGINS		WELL #:		304	RRCID ->	204021	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2448	PERF. 2239 - 2448	
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-	-0-	
11		360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2	N	-0-	-0-	
12		372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2	N	-0-	-0-	
01		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2	N	-0-	-0-	
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2	N	-0-	-0-	

ASHBY		WELL #:		303	RRCID ->	204023	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2215 - 2295	
10		713 N	711	-0-	-2 B	-0-	711	2	N	-0-	-0-	
11		750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2	N	-0-	-0-	
12		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2	N	-0-	-0-	
01		713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2	N	-0-	-0-	
02		672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ASHBY		WELL #:		403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2204 - 2380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-		-0-
11		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-		-0-
12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-		-0-
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-		-0-
02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523	2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2496 - 2605
10		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
11		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
12		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
02		308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #:		203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2184 - 2330
10		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-		-0-
11		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-		-0-
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304	2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2	N	-0-		-0-
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2	N	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	N	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	N	-0-		-0-
02		280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277	2	N	-0-		-0-

HANNER		WELL #:		3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
10		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
02		140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
10		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2	N	-0-		101
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2	N	-0-		101
12		403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2	N	-0-		101
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2	N	-0-		101
02		336 N	334	-0-	-2 B	-0-	334	2	N	-0-		101
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2	N	-0-		101

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
MILLER			WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2391 - 2554
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-		-0-
11		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2	N	-0-		-0-
12		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2	N	-0-		-0-
01		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2	N	-0-		-0-
02		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2	N	-0-		-0-

HESS			WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672

10		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
11		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-		-0-
12		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-		-0-
01		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2	N	-0-		-0-
02		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2	N	-0-		-0-

COUSINS			WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF.	2311 - 2402

10		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2	N	-0-		-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
12		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2	N	-0-		-0-
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
02		308 N	299	-0-	-9 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2	N	-0-		-0-

BARNES -B-			WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF.	2364 - 2466

10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-		-0-
11		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2	N	-0-		-0-
12		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2	N	-0-		-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2	N	-0-		-0-
02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2	N	-0-		-0-

JOHNSTON			WELL #:	4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2377 - 2455

10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2	N	-0-		-0-
11		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2	N	-0-		-0-
12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-		-0-

RICE -A-			WELL #:	4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2349 - 2355

10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2	N	-0-		-0-
11		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2	N	-0-		-0-
12		465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2	N	-0-		-0-
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2	N	-0-		-0-
02		448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-

RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2245 - 2251				
10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
12	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
02	672 N	630	-0-	-42 B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2			N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605				
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
01	620 N	448	-0-	-172 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
02	560 N	484	-0-	-76 B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494				
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-			-0-
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			-0-

DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2230 - 2236				
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-			-0-

RICE		WELL #: 3		RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2310 - 2316				
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2			N	-0-			-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-			-0-
12	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
11		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-	-0-	
12		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-	-0-	
01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-	-0-	
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-	-0-	

YOES -A-		WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476	
10		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-	-0-	
11		883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883 2	N	-0-	-0-	
12		868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 2	N	-0-	-0-	
01		899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 2	N	-0-	-0-	
02		812 N	706	-0-	-106 B	-0-	706 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776 2	N	-0-	-0-	

WILSON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458	
10		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-	-0-	
11		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 2	N	-0-	-0-	
12		1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 2	N	-0-	-0-	
01		1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 2	N	-0-	-0-	
02		924 N	909	-0-	-15 B	-0-	909 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 2	N	-0-	-0-	

STEWART		WELL #:	2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556	
10		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
12		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2	N	-0-	-0-	
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-	-0-	
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-	-0-	

BEASLEY		WELL #:	5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2388 - 2476	
10		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2	N	-0-	-0-	
11		965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-	-0-	
12		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108 2	N	-0-	-0-	
01		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 2	N	-0-	-0-	
02		896 N	849	-0-	-47 B	-0-	849 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020 2	N	-0-	-0-	

DWYER		WELL #:	3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2237 - 2290	
10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-	-0-	
11		450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448 2	N	-0-	-0-	
12		496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456 2	N	-0-	-0-	
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-	-0-	
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF. 2410 -	2510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2			N	-0-			-0-
12	651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
01	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-			-0-
02	588 N	580	-0-	-8 B	-0-	580	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633	2			N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #:		4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 -	2394		
10	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
11	720 N	624	-0-	-96 B	-0-	624	2			N	-0-			-0-
12	868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2			N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2248 -	2300		
10	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	882	-0-	-198 B	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-			-0-

MASSEY		WELL #:		4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2570 -	2612		
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-			93
11	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-			93
12	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			93
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			93
02	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	391	2	9	9	N	8			101
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-			101

BURDINE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218204	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2311 -	2396		
10	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
11	480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
02	448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-

ABBOTT		WELL #:		3	RRCID ->	218483	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2242 -	2540		
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
02	336 N	330	-0-	-6 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
GLASS			WELL #:	3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2		N	-0-			-0-
11		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12		465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02		392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-

STUBBS			WELL #:	3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330	

10		480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
12		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-

KENNEDY			WELL #:	3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406	

10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-

HUNT			WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268	

10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
02		308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-

BOYD			WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522	

10		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2		N	-0-			-0-
11		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
12		837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
01		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
02		756 N	455	-0-	-301 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
03		744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-

WILLIS "A"			WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538	

10		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2		N	-0-			-0-
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
01		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
*03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
PATTERSON			WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
12		434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393	2		N	-0-			-0-
01		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02		364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE			WELL #:	3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398		

10		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
11		210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
12		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	2		N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2		N	-0-			-0-

YOEES			WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360		

10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2		N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-

HUNT			WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315		

10		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2		N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2		N	-0-			-0-
02		308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-

DWYER			WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268		

10		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
11		570 N	558	-0-	-12 B	-0-	558	2		N	-0-			-0-
12		620 N	587	-0-	-33 B	-0-	587	2		N	-0-			-0-
01		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2		N	-0-			-0-
02		532 N	513	-0-	-19 B	-0-	513	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2		N	-0-			-0-

GOLDSTONE			WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431		

10		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
02		196 N	158	-0-	-38 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
ABBOTT		WELL #: 4		RRCID -> 221246		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2390 - 2570							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2		N	-0-				-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-				-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2		N	-0-				-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	49	2		N	-0-				-0-
02	56 N	34	-0-	-22	B	-0-	34	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-				-0-

YOES "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221248		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2616 PERF. 2404 - 2474							
10	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-				-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2		N	-0-				-0-
12	434 N	386	-0-	-48	B	-0-	386	2		N	-0-				-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	2		N	-0-				-0-
02	364 N	350	-0-	-14	B	-0-	350	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388	2		N	-0-				-0-

YOES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 221250		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2368 - 2444							
10	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-				-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406	2		N	-0-				-0-
12	434 N	398	-0-	-36	B	-0-	398	2		N	-0-				-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2		N	-0-				-0-
02	392 N	364	-0-	-28	B	-0-	364	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-				-0-

MOREMAN		WELL #: 4		RRCID -> 221251		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2492 PERF. 2370 - 2434							
10	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	2		N	-0-				-0-
11	570 N	511	-0-	-59	B	-0-	511	2		N	-0-				-0-
12	589 N	553	-0-	-36	B	-0-	553	2		N	-0-				-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	2		N	-0-				-0-
02	476 N	454	-0-	-22	B	-0-	454	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	558 N	533	-0-	-25	B	-0-	533	2		N	-0-				-0-

HIBLER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221255		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2634 - 2726							
10	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462	2		N	-0-				-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	2		N	-0-				-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515	2		N	-0-				-0-
01	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2		N	-0-				-0-
02	476 N	436	-0-	-40	B	-0-	436	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	527 N	483	-0-	-44	B	-0-	483	2		N	-0-				-0-

GRIFFIN		WELL #: 3		RRCID -> 221256		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 2437 PERF. 2298 - 2372							
10	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2		N	-0-				-0-
11	510 N	475	-0-	-35	B	-0-	475	2		N	-0-				-0-
12	527 N	457	-0-	-70	B	-0-	457	2		N	-0-				-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-				-0-
02	448 N	440	-0-	-8	B	-0-	440	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARTLEY		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CUBINE		WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	279	-0-	-0- B	279 2	N	-0-		-0-
11		300 N	296	-0-	-4 B	296 2	N	-0-		-0-
12		374 N	374	-0-	-0- B	374 2	N	-0-		-0-
01		369 N	369	-0-	-0- B	369 2	N	-0-		-0-
02		280 N	247	-0-	-33 B	247 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		372 N	277	-0-	-95 B	277 2	N	-0-		-0-

JOHNSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254
10		567 N	567	-0-	-0- B	567 2	N	-0-		-0-
11		570 N	557	-0-	-13 B	557 2	N	-0-		-0-
12		620 N	578	-0-	-42 B	578 2	N	-0-		-0-
01		571 N	571	-0-	-0- B	571 2	N	-0-		-0-
02		532 N	488	-0-	-44 B	488 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		589 N	544	-0-	-45 B	544 2	N	-0-		-0-

BOYD		WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516
10		98 N	98	-0-	-0- B	98 2	N	-0-		-0-
11		120 N	116	-0-	-4 B	116 2	N	-0-		-0-
12		124 N	117	-0-	-7 B	117 2	N	-0-		-0-
01		146 N	146	-0-	-0- B	146 2	N	-0-		-0-
02		112 N	85	-0-	-27 B	85 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		124 N	85	-0-	-39 B	85 2	N	-0-		-0-

HUDGINS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF. 2132 - 2240
10		236 N	236	-0-	-0- B	236 2	N	-0-		-0-
11		240 N	237	-0-	-3 B	237 2	N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	257 2	N	-0-		-0-
01		267 N	267	-0-	-0- B	267 2	N	-0-		-0-
02		224 N	223	-0-	-1 B	223 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		248 N	247	-0-	-1 B	247 2	N	-0-		-0-

BEASLEY		WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF. 2322 - 2388
10		638 N	638	-0-	-0- B	638 2	N	-0-		-0-
11		660 N	611	-0-	-49 B	611 2	N	-0-		-0-
12		682 N	626	-0-	-56 B	626 2	N	-0-		-0-
01		726 N	726	-0-	-0- B	726 2	N	-0-		-0-
02		613 N	613	-0-	-0- B	613 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03		637 N	637	-0-	-0- B	637 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HUDGINS		WELL #:	4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
11		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-
02		448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2	N	-0-			-0-

SHAW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434	
10		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12		403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
02		336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500	
10		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
11		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
12		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
02		308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-

FOWLER "C"		WELL #:	4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434	
10		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
11		450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
12		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-			-0-
02		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:	4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364	
10		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
11		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
01		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 2	N	-0-			-0-
02		896 N	884	-0-	-12 B	-0-	884 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 2	N	-0-			-0-

DARSEY "A"		WELL #:	4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316	
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-			-0-
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02		112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224287	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	2352 - 2418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-			231 2	N	-0-	-0-
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-			232 2	N	-0-	-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-			248 2	N	-0-	-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-			252 2	N	-0-	-0-
02		224 N	211	-0-	-13 B	-0-			211 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	238	-0-	-10 B	-0-			238 2	N	-0-	-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224288	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	2330 - 2394
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-			370 2	N	-0-	-0-
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-			335 2	N	-0-	-0-
12		403 N	360	-0-	-43 B	-0-			360 2	N	-0-	-0-
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-			396 2	N	-0-	-0-
02		308 N	302	-0-	-6 B	-0-			302 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	329	-0-	-43 B	-0-			329 2	N	-0-	-0-

YOEES		WELL #:		3	RRCID ->	224399	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2588	PERF.	2340 - 2406
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-			512 2	N	-0-	-0-
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-			490 2	N	-0-	-0-
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-			473 2	N	-0-	-0-
01		536 N	536	-0-	-0- B	-0-			536 2	N	-0-	-0-
02		448 N	423	-0-	-25 B	-0-			423 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-			443 2	N	-0-	-0-

WILSON		WELL #:		4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2274 - 2344
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-			261 2	N	-0-	-0-
11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-			250 2	N	-0-	-0-
12		279 N	265	-0-	-14 B	-0-			265 2	N	-0-	-0-
01		287 N	287	-0-	-0- B	-0-			287 2	N	-0-	-0-
02		224 N	220	-0-	-4 B	-0-			220 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	247	-0-	-32 B	-0-			247 2	N	-0-	-0-

TIBBETS		WELL #:		3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF.	2392 - 2450
10		498 N	498	-0-	-0- B	-0-			498 2	N	-0-	-0-
11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-			458 2	N	-0-	-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-			464 2	N	-0-	-0-
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-			472 2	N	-0-	-0-
02		392 N	388	-0-	-4 B	-0-			388 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	432	-0-	-2 B	-0-			432 2	N	-0-	-0-

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2396 - 2494
10		627 N	627	-0-	-0- B	-0-			627 2	N	-0-	-0-
11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-			596 2	N	-0-	-0-
12		651 N	603	-0-	-48 B	-0-			603 2	N	-0-	-0-
01		620 N	617	-0-	-3 B	-0-			617 2	N	-0-	-0-
02		560 N	516	-0-	-44 B	-0-			516 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-			591 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
WILSON			WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF.	2216 - 2302			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
12		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
02		364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-

GROSS			WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2376 - 2452			

10		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-			-0-
02		252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-

WOODS			WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292			

10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-			-0-
12		465 N	238	-0-	-227 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01		372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02		224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-

WILLIS			WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610			

10		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-			35
11		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-			35
12		992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954	2			N	-0-			35
01		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-			35
02		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-			35
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918	2			N	-0-			35

RICE			WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725			

10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
12		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526	2			N	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	2			N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN			WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385			

10		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
11		840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12		868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801	2			N	-0-			-0-
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
02		756 N	719	-0-	-37 B	-0-	719	2			N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2436 - 2735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	2229	2	N	-0-		-0-
11		2310 N	2160	-0-	-150 B	-0-	2160	2	N	-0-		-0-
12		2511 N	2351	-0-	-160 B	-0-	2351	2	N	-0-		-0-
01		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	2	N	-0-		-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2356 N	2286	-0-	-70 B	-0-	2286	2	N	-0-		-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		4	RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF.	2164 - 2219
10		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2	N	-0-		-0-
11		780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	2	N	-0-		-0-
12		868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780	2	N	-0-		-0-
01		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2	N	-0-		-0-
02		700 N	677	-0-	-23 B	-0-	677	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2	N	-0-		-0-

HUDGINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF.	2292 - 2354
10		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
11		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2	N	-0-		-0-
01		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
02		980 N	920	-0-	-60 B	-0-	920	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2	N	-0-		-0-

DARSEY		WELL #:		5	RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2234 - 2288
10		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-		-0-
11		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2	N	-0-		-0-
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2	N	-0-		-0-
01		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
02		392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2	N	-0-		-0-

HIBLER		WELL #:		4	RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2564 - 2654
10		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2	N	-0-		-0-
11		600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590	2	N	-0-		-0-
12		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2	N	-0-		-0-
01		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-		-0-
02		560 N	517	-0-	-43 B	-0-	517	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125										
TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	N/A
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
BEARROW //CONT.// 769125												
WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-	-0-

BELL -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-	-0-
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-	-0-

BELL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A												
10	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-	-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-	-0-

BELL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
12	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-	-0-
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-	-0-
01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			N	-0-	-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	-0-

BETENBOUGH												
WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-	-0-
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->		-0-								
*03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.			//CONT.//		769125							
BETENBOUGH			WELL #:		3	RRCID -> 026755		COMPL. DATE 08/00/1957		TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-		-0-
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2	N	-0-		-0-
12		341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-		-0-
02		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-		-0-

BETENBOUGH			WELL #:		4	RRCID -> 026756		COMPL. DATE 10/00/1957		TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2	N	-0-		-0-
11		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
12		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
01		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
02		252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2	N	-0-		-0-

LAYCOCK			WELL #:		1	RRCID -> 026757		COMPL. DATE 09/00/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
01		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
02		140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2	N	-0-		-0-

LAYCOCK			WELL #:		2	RRCID -> 026758		COMPL. DATE 09/00/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12		124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
02		84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2	N	-0-		-0-

LAYCOCK			WELL #:		3	RRCID -> 026759		COMPL. DATE 12/00/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2	N	-0-		-0-
12		248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
02		196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136	2	N	-0-		-0-

LAYCOCK			WELL #:		4	RRCID -> 026760		COMPL. DATE 07/00/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
02		140 N	97	-0-	-43 B	-0-	97	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.															
LAYCOCK															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 769125															
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-
11		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638	2			N	-0-			-0-
12		682 N	643	-0-	-39 B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-			-0-
02		588 N	422	-0-	-166 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	588	-0-	-63 B	-0-	588	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
11		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
12		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-			-0-
02		168 N	107	-0-	-61 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A															
10		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
02		224 N	130	-0-	-94 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A															
10		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
01		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK															
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A															
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
12		310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
01		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02		224 N	191	-0-	-33 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 769125												
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-	-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-	-0-
02	308 N	190	-0-	-118 B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A												
10	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A												
10	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-	-0-
02	252 N	181	-0-	-71 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A												
10	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-	-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
01	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
02	84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A												
10	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A												
10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-	-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-	-0-
02	112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
LAYCOCK //CONT.// 769125																	
WELL #: 19 RRCID -> 026773 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02		224 N	145	-0-	-79 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A																	
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02		112 N	58	-0-	-54 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A																	
10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12		310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01		186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02		140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-

LAYCOCK																	
WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A																	
10		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02		196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

STALEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-

STALEY																	
WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-					-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.												//CONT.// 769125															
STALEY												WELL #: 4		RRCID -> 026779		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
10		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-										
11		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-										
12		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-										
01		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-										
02		112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-															
*03		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-						-0-									

STALEY												WELL #: A 2		RRCID -> 026780		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
10		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-										
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-										
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-										
01		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-										
02		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-															
*03		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-						-0-									

TINSLEY												WELL #: A 1		RRCID -> 026781		COMPL. DATE 05/30/1962		TOTAL DEPTH 2052		PERF. N/A							
10		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-										
11		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-										
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-										
01		62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-										
02		56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5	2			N	-0-					-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-															
03		62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2			N	-0-						-0-									

WATTENBARGER												WELL #: 1		RRCID -> 026783		COMPL. DATE 11/00/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
10		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-					-0-										
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-										
12		217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-										
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-															
03		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-	-0-				N	-0-						-0-									

WATTENBARGER												WELL #: 2		RRCID -> 026784		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1841		PERF. N/A							
10		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-										
11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-										
12		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-					-0-										
01		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-										
02		168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-															
*03		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-						-0-									

WATTENBARGER												WELL #: 3		RRCID -> 026785		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 1827		PERF. N/A							
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-										
11		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-										
12		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-										
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-	-0-				N	-0-					-0-										
02		84 N	7	-0-	-77 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-										
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-															
*03		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-						-0-									

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125															
WATTENBARGER WELL #: 4 RRCID -> 026786 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1	2		N	-0-			-0-
02		112 N	9	-0-	-103 B	-0-		9	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 7 RRCID -> 026791 COMPL. DATE 06/00/1952 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
11		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
12		310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
01		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
02		280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-			-0-

LAYCOCK WELL #: 8 RRCID -> 026792 COMPL. DATE 03/00/1952 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A															
10		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
11		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
12		775 N	745	-0-	-30 B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
01		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
02		644 N	585	-0-	-59 B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		744 N	631	-0-	-113 B	-0-	631	2			N	-0-			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 026793 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

SIERRA GROUP, L.L.C. 780203															
GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 026367 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RIDINGER WELL #: 1 RRCID -> 026422 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD									
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		780203												
GIERHART, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	047230	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1935 - 2013					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIGGERS		WELL #:		1	RRCID ->	048759	COMPL. DATE	07/18/1970	TOTAL DEPTH	2052	PERF. 1962 - 2035					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STINE-HAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	085086	COMPL. DATE	08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF. N/A					
HAWKINS, WM. G.		821850		1												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					-0-

HAWKINS		WELL #:		1	RRCID ->	090745	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2130 - 2144					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS -5-		WELL #:		1	RRCID ->	098545	COMPL. DATE	01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2035 - 2151					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS, W. G.		WELL #:		1A	RRCID ->	133595	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2100 - 2255					
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SUPA ENERGY, INC.			830245						
ROACH, H. N.		WELL #:	2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

ANDERSON		WELL #:	1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

COLUMBIAN FUEL CORP.		WELL #:	1	RRCID -> 027025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID -> 027029	COMPL. DATE 10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MALONE		WELL #:	1	RRCID -> 027030	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #:	A 1	RRCID -> 027031	COMPL. DATE 08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245										
PURCELL		WELL #: 1		RRCID -> 078560		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1834 - 1891				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LITCHFIELD, B.L.		WELL #: 1		RRCID -> 079096		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 2097 PERF. 1983 - 2069				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RENEAU, J. R. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 079125		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1923 - 1999				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 079409		COMPL. DATE 10/21/1978		TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1986 - 2081				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LANE		WELL #: 1		RRCID -> 079978		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2344 PERF. 1989 - 2019				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FABIAN		WELL #: 1		RRCID -> 079979		COMPL. DATE 11/18/1978		TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2036 - 2353				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORRIS		WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1787 - 1835	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GOLDIE		WELL #: 1		RRCID -> 102086		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2214 - 2416	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
Troxell Oil & Gas				871350							
Kiser, B. F.				WELL #: 1	RRCID -> 026408	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

Troxell, B. R.				871363							
Pirtle, W. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026878	COMPL. DATE 08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192							
Saunders				WELL #: 1	RRCID -> 025793	COMPL. DATE 12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

VUL-TEX CORPORATION				887728							
Parker				WELL #: 1	RRCID -> 026600	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-		-0-
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
02	387 N	289	-0-	-98 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-		-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215							
Goode				WELL #: 1	RRCID -> 025813	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PERKINS -B-				WELL #: 2	RRCID -> 025827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215								
CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957								
PLAINS-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-	-0-
11	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-	-0-
12	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-	-0-
01	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385	3			N	-0-	-0-
02	448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-	-0-

SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF.	1812 - 1824
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-	-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-	-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-	-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	3			N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-	-0-
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-	-0-
01	155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3			N	-0-	-0-
02	140 N	71	-0-	-69 B	-0-	71	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	-0-

SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF.	1803 - 1819
10	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3			N	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-	-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-	-0-
01	403 N	3	-0-	-400 B	-0-	3	1			N	-0-	-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-	-0-

SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	1770 - 1812
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-	-0-
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-	-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-	-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-	-0-
02	112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
BENSON, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2		N	-0-				-0-
11		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-				-0-
12		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-				-0-
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2		N	-0-				-0-
02		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2		N	-0-				-0-

BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-				-0-
11		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2		N	-0-				-0-
12		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2		N	-0-				-0-
01		124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-				-0-
02		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2		N	-0-				-0-

BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2		N	-0-				-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-				-0-
12		155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-				-0-
01		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		N	-0-				-0-
02		168 N	122	-0-	-46 B	-0-	122 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2		N	-0-				-0-

CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2		N	-0-				-0-
11		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47 2		N	-0-				-0-
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2		N	-0-				-0-
01		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2		N	-0-				-0-
02		56 N	36	-0-	-20 B	-0-	36 2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2		N	-0-				-0-

KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-				-0-
11		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3		N	-0-				-0-
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-				-0-
01		47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-				-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2		N	-0-				-0-

KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-				-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-				-0-
12		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3		N	-0-				-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 3		N	-0-				-0-
02		28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 3		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
02		168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
02		140 N	118	-0-	-22 B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
12		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		11 N	3	-0-	-8 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		11 N	9	-0-	-2 B	-0-	9 2	N	-0-			-0-
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-			-0-
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957													
MORGAN, T. H.		WELL #:		A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2		N	-0-					-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-
12		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-
01		169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-					-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-					-0-
11		238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	B	-0-	178	2		N	-0-					-0-
01		186 N	180	-0-	-6	B	-0-	180	2		N	-0-					-0-
02		224 N	169	-0-	-55	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167	2		N	-0-					-0-

MORGAN, T. H.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		217 N	216	-0-	-1	B	-0-	216	2		N	-0-					-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-					-0-
12		248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219	2		N	-0-					-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-					-0-
02		224 N	211	-0-	-13	B	-0-	211	2		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207	2		N	-0-					-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GORDON, O. T.		WELL #:		1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	N/A					
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		527 N	491	-0-	-36	B	-0-	491	3		N	-0-					-0-
11		540 N	467	-0-	-73	B	-0-	467	3		N	-0-					-0-
12		496 N	446	-0-	-50	B	-0-	446	3		N	-0-					-0-
01		496 N	383	-0-	-113	B	-0-	383	3		N	-0-					-0-
02		448 N	357	-0-	-91	B	-0-	357	3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957													
HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 027027			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

10		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-				-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-				-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-				-0-	
01		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	2		N	-0-				-0-	
02		143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2		N	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-				-0-	

HARVEY		WELL #:		2	RRCID -> 027028			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					

10		496 N	225	-0-	-271	B	-0-	225	2		N	-0-				-0-	
11		450 N	437	-0-	-13	B	-0-	437	3		N	-0-				-0-	
12		421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-				-0-	
01		217 N	172	-0-	-45	B	-0-	172	2		N	-0-				-0-	
02		420 N	154	-0-	-266	B	-0-	154	2		N	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		434 N	261	-0-	-173	B	-0-	261	2		N	-0-				-0-	

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 027037			COMPL. DATE 06/10/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					

10		476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	3		N	-0-				-0-	
11		480 N	462	-0-	-18	B	-0-	462	3		N	-0-				-0-	
12		469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3		N	-0-				-0-	
01		465 N	356	-0-	-109	B	-0-	356	3		N	-0-				-0-	
02		420 N	334	-0-	-86	B	-0-	334	3		N	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3		N	-0-				-0-	

VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 035025			COMPL. DATE 03/09/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A					

10		728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728	3		N	-0-				-0-	
11		663 N	663	-0-	-0-	B	-0-	663	3		N	-0-				-0-	
12		643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	3		N	-0-				-0-	
01		615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	3		N	-0-				-0-	
02		529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3		N	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		310 N	1	-0-	-309	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-	

SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 035804			COMPL. DATE 12/19/1956			TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2252 - 2288					

10		3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1		N	-0-				-0-	
11		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-	
12		2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1		N	-0-				-0-	
01		3 N	1	-0-	-2	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-	
02		1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1	1		N	-0-				-0-	

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID -> 040339			COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH	2353 PERF. 2249 - 2326					

10		40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-				-0-	
11		30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3		N	-0-				-0-	
12		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3		N	-0-				-0-	
01		34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-				-0-	
02		32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-				-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	3		N	-0-				-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957													
COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		2	RRCID -> 040340			COMPL. DATE 12/25/1965			TOTAL DEPTH 2389	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PARRISH -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 041960			COMPL. DATE 12/15/1965			TOTAL DEPTH 2052	PERF. 1794 - 1830					
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TROSTLE		WELL #:		3	RRCID -> 074805			COMPL. DATE 05/14/1977			TOTAL DEPTH 1845	PERF. 1722 - 1845					
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BEDNORZ		WELL #:		1	RRCID -> 085200			COMPL. DATE 08/28/1979			TOTAL DEPTH 2310	PERF. 1998 - 2001					
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:		2	RRCID -> 086741			COMPL. DATE 11/16/1979			TOTAL DEPTH 2362	PERF. 2048 - 2052					
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER		WELL #:		1	RRCID -> 090741			COMPL. DATE 10/31/1979			TOTAL DEPTH 2688	PERF. 1870 - 1900					
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, JAMES K.			//CONT.//		932957										
POWELL, L.			WELL #:		1	RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2063 - 2226			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

BRUTON -C-			WELL #:		1	RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2042 - 2138			
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-			78
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			78
12		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-			78
01		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-			78
02		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-			78
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-			78

BRUTON -B-			WELL #:		1	RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH	2335	PERF. 2065 - 2077			
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-			-0-

WISCHKAEMPER			WELL #:		1	RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2014 - 2022			
10		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-

BELL, GIDEON			WELL #:		1	RRCID -> 135905		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1856 - 2118			
10		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3			N	-0-			63
11		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-			63
12		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-			63
01		682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3			N	-0-			63
02		616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520	3			N	-0-			63
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		682 N	1	-0-	-681 B	-0-	1	1			N	-0-			63

WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS			932970		WELL #:		1	RRCID -> 025836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
01		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
02		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			Y	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 025837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	Y	-0-		-0-

SHAW, J. M.		WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	3	N	-0-		-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #: 4		RRCID -> 025888		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
*07	1	-0-	-0-	-1 B	-1			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-		-0-

GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3	N	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3	N	-0-		-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3	N	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	3	N	-0-		-0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH BROWN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 026369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
CLOSE, IVEY		WELL #: 20		RRCID -> 026373	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
EDWARDS, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 026374	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 026375	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
PARSONS		WELL #: 2		RRCID -> 026377	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
PARSONS		WELL #: 3		RRCID -> 026378	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.// 932970											
PURCELL, J. D.			WELL #: 1		RRCID -> 026380		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.			WELL #: 2		RRCID -> 026381		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS			WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-

HICKS			WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	38	1	284	2	N	-0-			-0-
12	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	38	1	317	2	N	-0-			-0-
01	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02	308 N	272	-0-	-36 B	-0-	38	1	234	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	38	1	382	2	N	-0-			-0-

HICKS			WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	7	1	57	2	N	-0-			-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-

ADAMSON			WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
ADAMSON, R.L.		WELL #:		2	RRCID ->	026393	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		1 T	RRCID ->	026405	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HOSHER/F UNION/		WELL #:		1	RRCID ->	026406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

MORGAN, D. L.		WELL #:		2	RRCID ->	026414	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	026419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

GEORGE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970													
HICKS-STALEY		WELL #:		1	RRCID ->	026438	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
*03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

BROCK		WELL #:		1	RRCID ->	026458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11		210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12		279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01		341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02		140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
*03		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HAINES, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11		150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12		217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01		279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
*03		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-					-0-

VALENCIK, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	026552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

GODFREY, K. P. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026726	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
BALTHROPE		WELL #:		1	RRCID ->	026794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	026795	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
01		93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3			N	-0-			-0-
02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3			N	-0-			-0-

GARDNER		WELL #:		2	RRCID ->	026796	COMPL. DATE	10/01/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-			-0-
01		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3			N	-0-			-0-
02		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
11		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3			N	-0-			-0-
12		186 N	36	-0-	-150 B	-0-	36	3			N	-0-			-0-
01		186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		168 N	1	-0-	-167 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	026799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-											
*03		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
SIMMS		WELL #:		1	RRCID -> 026800			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-

TINDALL, F.		WELL #:		1	RRCID -> 026801			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 026802			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 026834			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3			N	-0-			-0-
11		390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
12		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02		336 N	250	-0-	-86 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-

LINKEY, C. A.		WELL #:		2	RRCID -> 026842			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 026848			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	60	1	1	2	N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	60	1	94	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	60	1	160	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
11		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1 1	34	2	N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	34 1	95	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	34 1	160	2	N	-0-			-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3			N	-0-			-0-
11		210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151 3			N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3			N	-0-			-0-
01		217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90 3			N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3			N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	026884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026886	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF. N/A			
10		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3			N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3			N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3			N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3			N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3			N	-0-			-0-

LANKFORD		WELL #:		2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1			N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH POWELL		//CONT.// 932970		WELL #: B 1		RRCID -> 026892		COMPL. DATE 02/24/1962		TOTAL DEPTH 2235		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-

GROGAN		WELL #: A 1		RRCID -> 026909		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	10 N	1	-0-	-9 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	102 N	102	-0-	-0 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	54 N	54	-0-	-0 B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	94 N	94	-0-	-0 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #: 1012		RRCID -> 026952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-

PITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 026975		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	1 N	1	-0-	-0 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	27 N	27	-0-	-0 B	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	106 N	106	-0-	-0 B	-0-	26	1	80	2	N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	113 N	113	-0-	-0 B	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-

AYER, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026982		COMPL. DATE 08/08/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	528 N	528	-0-	-0 B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	524 N	524	-0-	-0 B	-0-	524	3			N	-0-					-0-
12	484 N	484	-0-	-0 B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	311 N	311	-0-	-0 B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	414 N	414	-0-	-0 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-

LAYCOCK		WELL #: B 1		RRCID -> 027016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
10	372 N	319	-0-	-53 B	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	420 N	315	-0-	-105 B	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	282 N	282	-0-	-0 B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
01	310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	308 N	240	-0-	-68 B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970										
CLOSE, G. L.		WELL #:		1	RRCID -> 035617			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

OGORMAN, JAMES		WELL #:		1	RRCID -> 035929			COMPL. DATE 04/21/1965			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-

RISK		WELL #:		1	RRCID -> 040710			COMPL. DATE 02/27/1966			TOTAL DEPTH	2125 PERF. 1980 - 2700		
10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
*03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID -> 049744			COMPL. DATE 03/17/1970			TOTAL DEPTH	2250 PERF. 2120 - 2126		
10	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	3			N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			N	-0-			-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	252 N	193	-0-	-59 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
*03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #:		1	RRCID -> 070668			COMPL. DATE 10/04/1976			TOTAL DEPTH	1923 PERF. 1752 - 1894		
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #:		2	RRCID -> 070669			COMPL. DATE 10/09/1976			TOTAL DEPTH	1941 PERF. 1785 - 1912		
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
BRUTON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 089480		COMPL. DATE 06/15/1980		TOTAL DEPTH 2225		PERF. 1948 - 1973		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
11		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12		31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
01		31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-

SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090755		COMPL. DATE 07/28/1979		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1848 - 1868		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MERTEL, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 090756		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH 2487		PERF. 1966 - 2057		
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-

LUMMUS		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914		
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921		
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-			-0-
12		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
02		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695		
10		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-			-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
WISCHKAEMPER, KENNETH MORRIS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-			-0-
12	651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3		N	-0-			-0-
01	651 N	495	-0-	-156 B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
02	588 N	254	-0-	-334 B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176				
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-			-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
02	280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684				
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629				
10	465 N	355	-0-	-110 B	-0-	355 3		N	-0-			-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3		N	-0-			-0-
12	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3		N	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
02	420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3		N	-0-			-0-
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089				
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100				
10	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	713 N	710	-0-	-3 B	-0-	710 3	N	-0-		-0-	
11	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
12	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
01	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 3	N	-0-		-0-	
02	644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046			
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098			
10	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081			
10	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	116 2	N	-0-		-0-	
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	57	-0-	-55 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592			
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280			
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	93	-0-	-75 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHEELER	
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970								
JOHNSON A/PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	107656	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1956 -	2156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

GILL, KEN		WELL #:		1	RRCID ->	108438	COMPL. DATE	10/27/1983	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1969 -	2077
10		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	3	N	-0-		-0-
11		90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	3	N	-0-		-0-
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02		84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*03		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3	N	-0-		-0-

HEIRS, MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	108612	COMPL. DATE	10/25/1983	TOTAL DEPTH	2061	PERF. 1899 -	2017
10		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
12		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
02		392 N	360	-0-	-32 B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3	N	-0-		-0-

KEYS		WELL #:		1	RRCID ->	108748	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	1909	PERF. 1700 -	1870
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-		-0-
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
*03		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3	N	-0-		-0-

BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	109113	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	2375	PERF. 2083 -	2339
10		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
11		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	3	N	-0-		-0-
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01		217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
02		224 N	48	-0-	-176 B	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	3	N	-0-		-0-

HAYES		WELL #:		1	RRCID ->	109671	COMPL. DATE	11/30/1982	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1716 -	1720
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-								
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970											
SHAMROCK PIPEYARD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364		PERF. 320 - 340			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028		PERF. 1738 - 1934			
10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	1	N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	1	N	-0-		-0-

ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188		PERF. 1893 - 2126			
10	434	N	427	-0-	-7	B	-0-	427	3	N	-0-		76
11	420	N	391	-0-	-29	B	-0-	391	3	N	-0-		76
12	434	N	398	-0-	-36	B	-0-	398	3	N	-0-		76
01	434	N	180	-0-	-254	B	-0-	180	3	N	-0-		76
02	364	N	272	-0-	-92	B	-0-	272	3	N	-0-		76
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	3	N	-0-		76

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934		PERF. 1647 - 1934			
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1923 - 2210			
10	465	N	254	-0-	-211	B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
11	450	N	279	-0-	-171	B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
01	248	N	144	-0-	-104	B	-0-	144	3	N	-0-		-0-
02	252	N	108	-0-	-144	B	-0-	108	3	N	-0-		-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	310	N	3	-0-	-307	B	-0-	3	1	N	-0-		-0-

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957		TOTAL DEPTH 2230		PERF. N/A	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
6A PRODUCTION				953900									
HAWKINS, W. G.				WELL #:	1	RRCID ->	080339	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2224 - 2305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-	
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-	
12		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
01		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
02		196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	

HAWKINS				WELL #:	5	RRCID ->	084119	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2292 - 2331
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
12		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-			-0-	
01		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-			-0-	
02		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	

HAWKINS				WELL #:	6	RRCID ->	084120	COMPL. DATE	05/20/1978	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2108 - 2213
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
11		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-	
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-			-0-	
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-	
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-	

BREEDING, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	087836	COMPL. DATE	01/17/1980	TOTAL DEPTH	2306	PERF.	1968 - 2040
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-	
11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-	
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-	
01		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-	
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-			-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST				68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
ALYAHA ENERGY, LLC				016536									
JONES, ALBERT				WELL #:	B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 2	N	-0-			-0-	
11		1080 N	270	-0-	-810	-0-	270 2	N	-0-			-0-	
12		1116 N	826	-0-	-290	-0-	826 2	N	-0-			-0-	
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2	N	-0-			-0-	
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-	
*03		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2	N	-0-			-0-	

LOCHTE				WELL #:	1	RRCID ->	024614	COMPL. DATE	12/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2	N	-0-			-0-	
11		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-			-0-	
12		1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2	N	-0-			-0-	
01		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-			-0-	
02		1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-			-0-	
*03		1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST
ALYAHA ENERGY, LLC
SNEED

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 016536
WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
*03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-

TERRY

WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
*03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-

FINLEY

WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP
WHITTENBURG

019510
WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

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

BAR L PRODUCERS
INEZ CARTER

049748
WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	620 N	559	-0-	-61	-0-	559 2		N	-0-			-0-
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-			-0-
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	558 N	411	-0-	-147	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	476 N	257	-0-	-219	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2		N	-0-			-0-

SANFORD

WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-			-0-
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	589 N	377	-0-	-212	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	416 2		N	-0-			-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748									
WHITTENBURG -D-		WELL #: 10		RRCID -> 024628		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	590	2	N	-0-		-0-
11	360	N	28	-0-	-332	28	2	N	-0-		-0-
12	186	N	32	-0-	-154	32	2	N	-0-		-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372			N	-0-		-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	658	2	N	-0-		-0-
*03	940	N	940	-0-	-0-	940	2	N	-0-		-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #: 20		RRCID -> 024634		COMPL. DATE 06/22/1956		TOTAL DEPTH 3055 PERF. N/A			
10	369	N	369	-0-	-0-	369	2	N	-0-		-0-
11	390	N	370	-0-	-20	370	2	N	-0-		-0-
12	527	N	275	-0-	-252	275	2	N	-0-		-0-
01	372	N	86	-0-	-286	86	2	N	-0-		-0-
02	336	N	121	-0-	-215	121	2	N	-0-		-0-
03	279	N	102	-0-	-177	102	2	N	-0-		-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #: 2		RRCID -> 024697		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	62	N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2			N	-0-		-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-		-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-

BARNES		WELL #: B 1		RRCID -> 024732		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3525 - 3880			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: R 1R		RRCID -> 024949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON J		WELL #: 16		RRCID -> 024965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	583	N	583	-0-	-0-	583	2	Y	-0-		-0-
11	750	N	523	-0-	-227	523	2	Y	-0-		-0-
12	620	N	583	-0-	-37	583	2	Y	-0-		-0-
01	589	N	546	-0-	-43	546	2	Y	-0-		-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	538	2	Y	-0-		-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	653	2	Y	-0-		-0-

WILSON		WELL #: 198		RRCID -> 025646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1953	X	903	-0-	-1050	903	2	N	-0-		-0-
11	1410	X	903	-0-	-507	903	2	N	-0-		-0-
12	1426	N	1140	-0-	-286	1140	2	N	-0-		-0-
01	899	N	887	-0-	-12	887	2	N	-0-		-0-
02	840	N	410	-0-	-430	410	2	N	-0-		-0-
03	1147	N	774	-0-	-373	774	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748							
NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-		-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		-0-
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922 PERF. 2500 - 2922	
10	271 S	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
11	270 S	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-		-0-
12	279 S	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-		-0-
01	343 S	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
02	230 S	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		-0-
*03	278 S	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-

BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542 PERF. 3420 - 3480	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2742 - 2782	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664 PERF. 2772 - 3070	
10	961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2		N	-0-		-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 2		N	-0-		-0-
02	784 N	378	-0-	-406	-0-	378 2		N	-0-		-0-
03	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715 2		N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982 PERF. 2680 - 2862	
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112 2		Y	-0-		-0-
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 2		Y	-0-		-0-
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052 2		Y	-0-		-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		Y	-0-		-0-
02	1008 N	1	-0-	-1007	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
*03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-		-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3200 - 3256	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		-0-
12	558 N	335	-0-	-223	-0-	335 2		N	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
*03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748														
HODGES, J. T.		WELL #: 305		RRCID -> 147514		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064								
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000								
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON "O"		WELL #: 1R		RRCID -> 206970		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754								
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-					-0-

JOHNSON K		WELL #: 1R		RRCID -> 211384		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798								
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	646	2	50	9	Y	45	30	1		15
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	580	2	39	9	Y	35	29	1		21
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	496	2	33	9	Y	30	33	1		18
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	488	2	55	9	Y	50	63	1		5
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	458	2	45	9	Y	41	33	1		13
*03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	Y	27	32	1		8

MAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 213022		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623								
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2		Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-					-0-
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A		WELL #: 1R		RRCID -> 217267		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710								
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	593	2	44	9	Y	40	30	1		10
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	402	2	33	9	Y	30	29	1		11
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	450	2	46	9	Y	42	33	1		20
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1133	2	83	9	Y	75	63	1		32
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	2	45	9	Y	41	33	1		40
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	Y	20	32	1		28

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748														
JOHNSON MM		WELL #: 1R		RRCID -> 218125		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 2706		PERF. 2258 - 2706						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE		WELL #: 2		RRCID -> 218196		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2103 - 2504						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLYNE		WELL #: 1		RRCID -> 224860		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2321 - 2644						
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696		PERF. 2268 - 2696						
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	567	2	99	9	Y	90	80	1			10
11	810 N	354	-0-	-456	-0-	266	2	88	9	Y	80	78	1			12
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	519	2	110	9	Y	100	90	1			22
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	587	2	220	9	Y	200	172	1			50
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	349	2	66	9	Y	60	89	1			21
*03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	701	2	97	9	Y	88	87	1			22

SANFORD 480		WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751		PERF. 2268 - 2751						
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2272	2	396	9	Y	360	370	1			90
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2044	2	418	9	Y	380	355	1			115
12	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2006	2	314	9	Y	285	377	1			23
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	1786	2	660	9	Y	600	581	1			42
02	2240 N	1809	-0-	-431	-0-	1413	2	396	9	Y	360	377	1			25
*03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1920	2	407	9	Y	370	369	1			26

SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 2266 - 2680						
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2268 - 2896						
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
11	720 N	590	-0-	-130	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
 SHAW, DIANA WELL #: 1R RRCID -> 253074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2298 - 2688

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
11		510 N	394	-0-	-116	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
12		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-			-0-
01		558 N	518	-0-	-40	-0-	-0-	518 2		Y	-0-			-0-
02		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			-0-
*03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-			-0-

STEWART WELL #: 6 RRCID -> 263650 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 3098 - 3270

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

WATKINS WELL #: K 2 RRCID -> 266495 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3176 - 3246

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60	X	2	-0-	-58	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-			-0-
*03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-

RICE PATTY WELL #: 1 RRCID -> 267167 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2282 - 2700

10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1260 2	45 9	Y	41	30 1		11
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	985 2	53 9	Y	48	29 1		30
12	1302	N	937	-0-	-365	-0-	-0-	906 2	31 9	Y	28	33 1		25
01	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	-0-	1104 2	75 9	Y	68	63 1		30
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	972 2	31 9	Y	28	33 1		25
*03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1025 2	28 9	Y	25	32 1		18

SANFORD 160 WELL #: 1R RRCID -> 267590 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2330 - 2882

10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-			-0-
11	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	-0-	1003 2		Y	-0-			-0-
12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	-0-	985 2		Y	-0-			-0-
01	1116	N	877	-0-	-239	-0-	-0-	877 2		Y	-0-			-0-
02	924	N	694	-0-	-230	-0-	-0-	694 2		Y	-0-			-0-
03	992	N	943	-0-	-49	-0-	-0-	943 2		Y	-0-			-0-

SANFORD WELL #: 6C RRCID -> 290724 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2442 - 3092

10	415	X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
11	353	X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12	233	X	233	-0-	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-			-0-
02	289	X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
*03	291	X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-			-0-

ASHER FEE WELL #: 10 RRCID -> 291412 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3216 - 3414

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 BAR L PRODUCERS //CONT.// 049748
 WILSON WELL #: 2 RRCID -> 291570 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 3638 PERF. 3410 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 HERBER WELL #: 1 RRCID -> 101085 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 3033 PERF. 2772 - 2946

10	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-
*02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
*03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

BEAR CREEK OPERATING 060119
 WATKINS WELL #: 3 RRCID -> 134218 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2716 - 2828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATKINS -B- WELL #: 12G RRCID -> 139990 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2665 - 2770

*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATKINS WELL #: 4 RRCID -> 158487 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 272 - 2840

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63	33	1	60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			80
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			85
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			88

BICHSEL, ROBERT E. 068998
 BISCHEL WELL #: 1 RRCID -> 024332 COMPL. DATE 06/17/1938 TOTAL DEPTH 2844 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY			070370							
HOLTORF			WELL #: 5	RRCID -> 131658	COMPL. DATE 03/31/1989	TOTAL DEPTH 3418	PERF. 2772	- 3044		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLTORF			WELL #: 11	RRCID -> 148937	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK'S OIL & GAS			072614							
MCKINNEY, BIRDIE			WELL #: 8	RRCID -> 023269	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCCONNELL, L. C.			WELL #: 6	RRCID -> 025722	COMPL. DATE 11/05/1938	TOTAL DEPTH 2907	PERF. N/A			
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	-0-
11	14B DENY	435	-0-	435	435	435 2		N	-0-	-0-
12	848 X	413	-0-	-435	-0-	413 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC			076788							
WISDOM			WELL #: 301	RRCID -> 109114	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2920	- 3026		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WISDOM			WELL #: 303	RRCID -> 109116	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 3132	- 3162		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788										
WISDOM		WELL #:		1102	RRCID ->	109666	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF.	3000 - 3040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	75				N	-0-			-0-

WISDOM		WELL #:		104	RRCID ->	110643	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2976 - 3051		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISDOM		WELL #:		102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	2964 - 3017		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISDOM		WELL #:		103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	3008 - 3070		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC				083233										
BURNETT -A-		WELL #:		7	RRCID ->	137588	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	2636 - 2750		
10	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-			-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-			-0-
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-
*03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC				083236										
HERRING		WELL #:		4	RRCID ->	023812	COMPL. DATE	05/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.// 083236														
SANFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023927		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: E 2		RRCID -> 023929		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236											
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				-0-
*03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-
*03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-				-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
*03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 2360 - 2940				
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				-0-
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				-0-
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-				-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-				-0-
*03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-				-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF. 2152 - 2792				
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-				-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-				-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-				-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-				-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
*03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-				-0-

KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2330 - 2816				
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-				-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
*03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236								
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	455 X	455	-0-	-0-	-0-		455 2		N	-0-		-0-
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-		429 2		N	-0-		-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433 2		N	-0-		-0-
01	390 X	390	-0-	-0-	-0-		390 2		N	-0-		-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-		330 2		N	-0-		-0-
*03	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424 2		N	-0-		-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC				083237								
JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075	
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-		732 2		N	-0-		-0-
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-		677 2		N	-0-		-0-
12	700 X	700	-0-	-0-	-0-		700 2		N	-0-		-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-		706 2		N	-0-		-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-		550 2		N	-0-		-0-
*03	251 X	251	-0-	-0-	-0-		251 2		N	-0-		-0-

SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545								
GABLE				WELL #: 1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
12	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
*03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-

GABLE				WELL #: 2	RRCID -> 024863	COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-			-0-
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3		N	-0-			-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179								
SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURGER, KEN				107988								
CHRIS				WELL #: 1	RRCID -> 105400	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2780	-	2864
10	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
*03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-

LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 210039	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2760	-	2848
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3		N	-0-			-0-
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
12	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-			-0-

LYNN				WELL #: 2	RRCID -> 212879	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2766	-	2852
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102 3		N	-0-			-0-
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-			-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
*03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528												
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 CIRCLE W OIL & GAS COMPANY 154035
 MCCONNELL WELL #: A 5 RRCID -> 023979 COMPL. DATE 12/29/1938 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2		N	-0-			-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-			-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
*03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-

MCCONNELL, J. W. WELL #: A 6 RRCID -> 025734 COMPL. DATE 11/02/1950 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A

10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY 154085
 KENO WELL #: 1 RRCID -> 025765 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-

ROXANA WELL #: 1-R RRCID -> 149393 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 3317 PERF. 2960 - 3317

10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-			-0-
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
*03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-

ROXANA B WELL #: 2R RRCID -> 170302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2930 - 3045

10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

ROXANA A WELL #: 1 RRCID -> 254029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3144

10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER	
CITY OF DUMAS				154645							
HOFFSTETTER FEE				WELL #: 1	RRCID -> 023684	COMPL. DATE 08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2	N	-0-		-0-
11		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
12		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2	N	-0-		-0-
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2	N	-0-		-0-
02		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2	N	-0-		-0-
*03		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2	N	-0-		-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #: 2	RRCID -> 089627	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2998 -	3345
10		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882 2	N	-0-		-0-
11		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2	N	-0-		-0-
12		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-
01		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-
02		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2	N	-0-		-0-
*03		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770							
MILLER, E. & L.				WELL #: 1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-		-0-
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3	N	-0-		-0-
02		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3	N	-0-		-0-
*03		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-

SULLIVAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2877 -	3336
10		952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-		60
11		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		60
12		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		60
01		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		60
02		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		60
*03		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3	N	-0-		60

PAINTER				WELL #: 1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3172 -	3300
10		310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
11		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3	N	-0-		-0-
12		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	N	-0-		-0-
01		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
02		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
*03		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3	N	-0-		-0-

TOM				WELL #: 1	RRCID -> 291910	COMPL. DATE 02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3322 -	3348
10		0	692	-0-	692	4654	692 3	N	-0-		-0-
11		0	653	-0-	653	5307	653 3	N	-0-		-0-
12		0 W	472	-0-	472	5779	472 3	N	-0-		-0-
01		0 W	398	-0-	398	6177	398 3	N	-0-		-0-
02		0 W	388	-0-	388	6565	388 3	N	-0-		-0-
03		0 W	417	-0-	417	6982	417 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 CLAY PETROLEUM 158936
 SMITH, L. M. GU WELL #: 2 RRCID -> 041316 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2638 - 2768

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133 3		N	-0-			-0-
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-

COX, HARBORD L. 185780
 COBB WELL #: 1 RRCID -> 023047 COMPL. DATE 03/00/1931 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

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

DALF ENERGY LLC 197641
 CASE WELL #: 1 RRCID -> 023187 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 023268 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RUSCOE WELL #: 1 RRCID -> 023270 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

MACKIE WELL #: 1 RRCID -> 076264 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2550 - 2800

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
 SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
 DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

10	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-			-0-
11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
*03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
 BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

10	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480 3		N	-0-			-0-
11	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1340 3		N	-0-			-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3		N	-0-			-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:		3	RRCID ->	024408	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3		N	-0-			-0-
02	1204 N	881	-0-	-323	-0-	881 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:		1	RRCID ->	024409	COMPL. DATE	07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
11	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162 3		N	-0-			-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3		N	-0-			-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3		N	-0-			-0-
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	997 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:		1	RRCID ->	024410	COMPL. DATE	04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	395 3		N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3		N	-0-			-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:		9	RRCID ->	024411	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103 3		N	-0-			-0-
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 3		N	-0-			-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3		N	-0-			-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-			-0-
02	980 N	794	-0-	-186	-0-	794 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025314	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:		1	RRCID ->	025427	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	429 3		N	-0-			-0-
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-			-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 BERRY, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 025683 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3	N	-0-			-0-
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-			-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-			-0-
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-			-0-
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORE ENERGY CO., LTD. 223550
 DORE 318 WELL #: 202 RRCID -> 088262 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2942 - 3186

10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
*03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 2312 RRCID -> 106702 COMPL. DATE 07/14/1983 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2938 - 3160

10	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-			-0-
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
02	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
*03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-			-0-

DORE 318 WELL #: 3 R RRCID -> 114270 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4098 PERF. 2852 - 3216

10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-			-0-
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-			-0-
*03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 3312 RRCID -> 270040 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2824 - 3146

10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
*03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-			-0-

DORE 312 WELL #: 4312 RRCID -> 277749 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2820 - 3124

10	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			-0-
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-			-0-
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-
*03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DRAIN OIL CO. LLC				227879								
SANFORD				WELL #: 2	RRCID -> 023770	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	882	-0-	-203	-0-	882 2		N	-0-			-0-
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	853 2		N	-0-			-0-
02	896 N	657	-0-	-239	-0-	657 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANFORD				WELL #: 3	RRCID -> 023771	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	982 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914 2		N	-0-			-0-
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	884 2		N	-0-			-0-
02	924 N	680	-0-	-244	-0-	680 2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D10 ENERGY LLC				237972								
DUGAN				WELL #: 4	RRCID -> 024827	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE				WELL #: 9	RRCID -> 145216	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940	-	3100	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY				WELL #: 4	RRCID -> 147518	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850	-	3129	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS				238667								
ANDERSON				WELL #: 1R	RRCID -> 210994	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752	-	2955	
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 3		N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092						
GORENFLO		WELL #: B 1		RRCID -> 023065	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942 3	N	-0-	-0-	
11	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-	-0-	
12	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-	-0-	
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	-0-	-0-	
02	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PERCIVAL		WELL #: 1		RRCID -> 023067	COMPL. DATE 10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	N/A	
10	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-	-0-	
11	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-	-0-	
12	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-	-0-	
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-	-0-	
02	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GORENFLO		WELL #: 3		RRCID -> 025698	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375 3	N	-0-	-0-	
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-	-0-	
12	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-	-0-	
01	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-	-0-	
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JOHNSON		WELL #: A 7		RRCID -> 033887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-	-0-	
11	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-	
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-	
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-	
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MATTHEW		WELL #: 2		RRCID -> 131737	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2506 - 2960	
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-	
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	-0-	
01	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-	
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

CLINT		WELL #: 3		RRCID -> 138266	COMPL. DATE 06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2470 - 3408	
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-	-0-	
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 138395	COMPL. DATE 01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2554 - 2664	
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-	-0-	
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-	
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-	
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092														
MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508								
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392								
10	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020								
10	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256								
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796								
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640								
10	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092							
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307 3		N	-0-		-0-
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTAY, INC.		277925									
HILL		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		-0-
*03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-		-0-

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 3050
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2		N	-0-		-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		-0-
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
*03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 - 3047
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-		-0-
*03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-		-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2781 - 3030
10	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		-0-
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 2		N	-0-		-0-
02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
*03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. CRUMP		//CONT.// //CONT.//	68831 001 277925	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

G. H. RANCH, LLC DAUER			292208		292208								
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCKAY, A. G.													
10	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3			N	-0-			-0-
11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3			N	-0-			-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3			N	-0-			-0-
*03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3			N	-0-			-0-

BELL													
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325 3			N	-0-			-0-
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3			N	-0-			-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 3			N	-0-			-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-			-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-
*03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-			-0-

MCKAY													
10	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-			-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-			-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
*03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			-0-

DAVIS, H. M.													
10	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-			-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3			N	-0-			-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3			N	-0-			-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
*03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208								
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2480	- 3345
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3		N	-0-			-0-
11	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-
12	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
01	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
*03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF. 2674	- 2838
10	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 3		N	-0-			-0-
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-			-0-
12	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-			-0-
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-
02	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-			-0-
*03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF. 2680	- 2810
10	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-
02	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2681	- 2790
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
*03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2765	- 3044
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-
12	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
02	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-
*03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-

GINSWEET OPERATING, INC.		307362		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
JOHNSON													
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//	307362								
JOHNSON-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLSPAUGH		WELL #:	1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:	2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REED		WELL #:	1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:	16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHRIS		WELL #:	1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JON		WELL #:	1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362						
JON -A-		WELL #: A		1	RRCID -> 025435	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JON -B-		WELL #: B		1	RRCID -> 025436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JON -C-		WELL #: C		1	RRCID -> 025437	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STEWART, A. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECORD		WELL #: 1		RRCID -> 031690	COMPL. DATE 08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FLETCHER		WELL #: 2		RRCID -> 199287	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2245 - 2707		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CHEATHAM		WELL #: 4		RRCID -> 204594	COMPL. DATE 10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF. 2150 - 2720		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362									
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2158 -	2725
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2145 -	2650
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC.		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	N/A	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF.	N/A	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2941 -	2980
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805							
PAMPA UNIT		WELL #:		C502G	RRCID ->	142719	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3085 - 3288
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MORGAN		WELL #:		11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3090 - 3288
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARRAH		WELL #:		13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3019 - 3195
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HERRMANN, S. W. OIL & GAS		381155									
MCLAUGHLIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	023665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-	-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-	-0-	
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-	-0-	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-	-0-	
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59 2		N	-0-	-0-	
03	217 N	42	-0-	-175	-0-	42 2		N	-0-	-0-	

STALLWITZ		WELL #:		1	RRCID ->	024608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
HOLCO OIL & GAS WARE				391647								
		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCOTT -B-				WELL #:	3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOWELL, KEVIN				WELL #:	4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A
BEDNORZ ESTATE												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.				WELL #:	A 1	RRCID ->	025440	COMPL. DATE	01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
JONES, C. R.												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF MINERALS, LTD.				WELL #:	1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HUFF "C"												
10	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2	N	-0-		-0-
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		-0-
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-		-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		-0-
*03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-		-0-

HUGHES, JACKIE M.				WELL #:	7	RRCID ->	045286	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GROVES, NORA												
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. C. PRODUCTION 427462
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
 SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-		12	3	N	-0-			-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	3	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

10	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		1113	3	N	-0-			-0-
11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3	N	-0-			-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-		2268	3	N	-0-			-0-
01	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-		1539	3	N	-0-			-0-
02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-		1220	3	N	-0-			-0-
*03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-		1221	3	N	-0-			-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

10	568 X	568	-0-	-0-	-0-		568	3	N	-0-			-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418	3	N	-0-			-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-		494	3	N	-0-			-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-		644	3	N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-		614	3	N	-0-			-0-
*03	816 X	816	-0-	-0-	-0-		816	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 MILLER, A.L. WELL #: 2 RRCID -> 172884 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2780 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 3			N	-0-			-0-
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3			N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3			N	-0-			-0-
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3			N	-0-			-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3			N	-0-			-0-
*03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837 3			N	-0-			-0-

MITZIE WELL #: 8 RRCID -> 174577 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3435 - 3470

10	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3			N	-0-			-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
*03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 3			N	-0-			-0-

PRITCHARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 175005 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2856 - 3020

10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-			-0-
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3			N	-0-			-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3			N	-0-			-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3			N	-0-			-0-
*03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 178291 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3072 - 3593

10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-			-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3			N	-0-			-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			-0-
*03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-			-0-

RUSSELL WELL #: 2A RRCID -> 183294 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2962 - 3054

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-
*03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-0-

MILLER, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 206813 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 3813 PERF. 3260 - 3348

10	1023 N	569	-0-	-454	-0-	569 3			N	-0-			-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3			N	-0-			-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3			N	-0-			-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3			N	-0-			-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3			N	-0-			-0-
*03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 3			N	-0-			-0-

REID WELL #: 1 RRCID -> 212853 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3190 - 3550

10	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2			N	-0-			-0-
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2			N	-0-			-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2			N	-0-			-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2			N	-0-			-0-
*03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 JACO INC 429400
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 025321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-		-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-		-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
*03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-		-0-

SUNRAY BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 025322 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	986	2	N	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-
*03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-		-0-

BOWERS WELL #: 4 RRCID -> 025323 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2	N	-0-		-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-		-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167	2	N	-0-		-0-
*03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 1 R RRCID -> 099712 COMPL. DATE 03/07/1982 TOTAL DEPTH 2764 PERF. 2450 - 2734

10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-		-0-
*03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 140838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2568 - 3156

10	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-

JACO OIL & GAS BOWERS 429407 WELL #: 1 RRCID -> 041919 COMPL. DATE 04/08/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2658 - 2788

10	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-		-0-
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3	N	-0-		-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-		-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-
*03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
JADE ENTERPRISES, INC.			429550								
WALL		WELL #:	2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3	N	-0-	-0-	
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3	N	-0-	-0-	
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	267	3	N	-0-	-0-	
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3	N	-0-	-0-	

MCCONNELL, J. C.		WELL #:	E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A	
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3	N	-0-	-0-	
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3	N	-0-	-0-	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3	N	-0-	-0-	
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107	3	N	-0-	-0-	
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-	-0-	

WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:	2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 - 2839	
10	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3	N	-0-	-0-	
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3	N	-0-	-0-	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3	N	-0-	-0-	
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	3	N	-0-	-0-	
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3	N	-0-	-0-	

BELL		WELL #:	2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 - 2866	
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-	-0-	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	-0-	
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3	N	-0-	-0-	
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3	N	-0-	-0-	

JLH PETROLEUM LLC		433039	WELL #:	18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3059 - 3250
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KEISLING ENERGY, LLC		453635	WELL #:	2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 - 3226
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	14B DENY	212	-0-	212	212	212	2	N	-0-	-0-	
*12	14B DENY	183	-0-	183	395	183	2	N	-0-	-0-	
*01	14B DENY	224	-0-	224	619	224	2	N	-0-	-0-	
*02	14B DENY	398	-0-	398	1017	398	2	N	-0-	-0-	
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	1017			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KEISLING ENERGY, LLC		//CONT.//		453635										
KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	395	-0-	395	395	395	2			N	-0-			-0-
*12	14B DENY	341	-0-	341	736	341	2			N	-0-			-0-
*01	14B DENY	415	-0-	415	1151	415	2			N	-0-			-0-
*02	14B DENY	740	-0-	740	1891	740	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1891					N	NO RPT			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION				462131										
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KISMET PROPERTIES, INC.				469866										
SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A			
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-

WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792			
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-			-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-			-0-
*03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			-0-

HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184			
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
 JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

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

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

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

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

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

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
*02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780										
SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	025261	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2482 - 2650			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-			-0-
11	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-			-0-
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-			-0-
*02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		2003	RRCID ->	040405	COMPL. DATE	06/20/1966	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2887 - 3115			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	092577	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2327 - 2830			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		1 R	RRCID ->	105926	COMPL. DATE	03/29/1983	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2786 - 2930			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL -A-		WELL #:		1 A	RRCID ->	108242	COMPL. DATE	10/05/1983	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2974 - 3120			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD		WELL #:		303	RRCID ->	198652	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2936 - 3126			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	207926	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2812 - 3004			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780										
MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF.	2935 - 3102		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2912 - 3009		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2914 - 3092		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC		486623		WELL #:	11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
*02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A		
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
*02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915 - 3064		
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
11	14B DENY	74	-0-	74	-0-	74	3			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	37	-0-	37	-0-	111	37	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	116	-0-	116	-0-	227	116	3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	-0-	334	107	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	334				N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623											
POPE, DAVE		WELL #:		10	RRCID ->	142760	COMPL. DATE	10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 - 3295				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARRAH, W. W. -T-		WELL #:		12	RRCID ->	142762	COMPL. DATE	07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 - 3250				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER -B-		WELL #:		7G	RRCID ->	179778	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3132 - 3280				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCHER -C-		WELL #:		2G	RRCID ->	179779	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 3107 - 3219				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		37G	RRCID ->	280731	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 3020 - 3104				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		11	RRCID ->	280889	COMPL. DATE	03/13/1958	TOTAL DEPTH	3095	PERF. 2855 - 3095				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POND, R. L.		WELL #:		15G	RRCID ->	281102	COMPL. DATE	10/26/1950	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 3008 - 3085				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
LASATER & CO, INC.				487415						
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-
11		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-
12		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-
02		165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-
*03		167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098	
10		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-
11		518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-
12		431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-
01		626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-
02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-
*03		424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-

LEEJAN OIL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LEJAN, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789	
10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-
12		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-
*03		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

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

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

10	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
*03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2		N	-0-				-0-
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-				-0-
12	4278	X	3126	-0-	-1152	-0-	3126	2		N	-0-				-0-
01	4278	X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2		N	-0-				-0-
02	3864	X	2510	-0-	-1354	-0-	2510	2		N	-0-				-0-
03	4185	X	2778	-0-	-1407	-0-	2778	2		N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2		N	-0-				-0-
11	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
12	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-				-0-
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-				-0-
*03	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-				-0-
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-		561	2		N	-0-				-0-
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-		555	2		N	-0-				-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-		437	2		N	-0-				-0-
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026	2		N	-0-				-0-
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-		738	2		N	-0-				-0-
*03	663 X	663	-0-	-0-	-0-		663	2		N	-0-				-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2782 -	3097
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-		471	2		N	-0-		-0-
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-		381	2		N	-0-		-0-
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-		472	2		N	-0-		-0-
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-		458	2		N	-0-		-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	2		N	-0-		-0-
*03	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	2513 -	3075
10	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653	2		N	-0-		-0-
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-		594	2		N	-0-		-0-
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-		-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	2		N	-0-		-0-
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-		391	2		N	-0-		-0-
*03	433 X	433	-0-	-0-	-0-		433	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2528 -	3192
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2		N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644	2		N	-0-		-0-
12	713 N	528	-0-	-185	-0-		528	2		N	-0-		-0-
01	713 N	527	-0-	-186	-0-		527	2		N	-0-		-0-
02	588 N	424	-0-	-164	-0-		424	2		N	-0-		-0-
03	527 N	469	-0-	-58	-0-		469	2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3195 -	3337
10	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-		1034	2		N	-0-		-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-		941	2		N	-0-		-0-
12	961 N	771	-0-	-190	-0-		771	2		N	-0-		-0-
01	961 N	771	-0-	-190	-0-		771	2		N	-0-		-0-
02	868 N	619	-0-	-249	-0-		619	2		N	-0-		-0-
03	775 N	685	-0-	-90	-0-		685	2		N	-0-		-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771								
PARAMOUNT		WELL #:	A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:	1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OTIS		WELL #:	2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:	1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 - 2600
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG		WELL #:	2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARAMOUNT		WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771									
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M5OEXIT, LLC		WELL #:		519482	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
M5OEXIT, LLC //CONT.// 519482
MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 025719 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 025733 COMPL. DATE 03/16/1949 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 043057 COMPL. DATE 07/31/1967 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 3050 - 3055

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

ARCO FEE -203- WELL #: 2 RRCID -> 116437 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2511 - 2683

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

CULLER WELL #: 4 RRCID -> 146198 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3180 - 3305

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

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
BAIRD WELL #: 1 RRCID -> 024284 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
12	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986											
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		1268	3		N	-0-				-0-
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3		N	-0-				-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3		N	-0-				-0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1219	3		N	-0-				-0-
02	840 N	266	-0-	-574	-0-		266	3		N	-0-				-0-
03	930 N	905	-0-	-25	-0-		905	3		N	-0-				-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A				
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-		539	3		N	-0-				-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	3		N	-0-				-0-
12	496 N	468	-0-	-28	-0-		468	3		N	-0-				-0-
01	496 N	461	-0-	-35	-0-		461	3		N	-0-				-0-
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	3		N	-0-				-0-
*03	501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-				-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A				
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		1487	3		N	-0-				-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	3		N	-0-				-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	3		N	-0-				-0-
01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	3		N	-0-				-0-
*02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	3		N	-0-				-0-
03	1178 N	1149	-0-	-29	-0-		1149	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A				
10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-		2708	3		N	-0-				-0-
11	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		1901	3		N	-0-				-0-
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-		2765	3		N	-0-				-0-
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-		2834	3		N	-0-				-0-
*02	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-		2600	3		N	-0-				-0-
03	2635 N	2556	-0-	-79	-0-		2556	3		N	-0-				-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A				
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	3		N	-0-				-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3		N	-0-				-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3		N	-0-				-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148	3		N	-0-				-0-
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937	3		N	-0-				-0-
*03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3		N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A				
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-		2092	3		N	-0-				-0-
11	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-		2802	3		N	-0-				-0-
12	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	3		N	-0-				-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	3		N	-0-				-0-
*02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	3		N	-0-				-0-
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354												
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-	-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-	-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15	3		N	-0-	-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-	-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222												
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888												
10		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-
11		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-	-0-
12		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-	-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-	-0-

MEGG, L.P. 559350												
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240												
10		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3		N	-0-	-0-
11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	3		N	-0-	-0-
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	3		N	-0-	-0-
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	3		N	-0-	-0-
*02		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3		N	-0-	-0-
*03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3		N	-0-	-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560												
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
11		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
12		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-	-0-
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-	-0-
02		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-	-0-
*03		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-	-0-
11		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-	-0-
12		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-	-0-
01		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-	-0-
02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-	-0-
*03		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560											
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-				-0-
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-				-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-				-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-				-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-				-0-
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
*03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-				-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560								
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	024304	COMPL. DATE	03/02/1933	TOTAL DEPTH	2718	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024313	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-		-0-
11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-		-0-
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-		-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
*03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-		-0-

KIRBY		WELL #:		2	RRCID ->	139994	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2514 - 3304
10	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-		-0-
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-		-0-
01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-		-0-
*03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		N	-0-		-0-

HEITHOLT, H.		WELL #:		13-U	RRCID ->	141180	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2698 - 3257
10	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-		-0-
11	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	3		N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCEWEN		WELL #:		1-R	RRCID ->	145544	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2466 - 3310
10	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-		-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-		-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-		-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-		-0-
*03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-

DUNCAN -135-		WELL #:		1-U	RRCID ->	149030	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2522 - 3456
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-		-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-		-0-
*03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		2	RRCID ->	158951	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2654 - 2840
10	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-		-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-		-0-
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
*03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST
MINCO OIL AND GAS CO.
HOLMES, A.

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY
//CONT.// 569560

WELL #: 10 U RRCID -> 162975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
*03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-

MOORE

WELL #: 3 RRCID -> 167431 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804

10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
*03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.
BURNETT

570432
WELL #: B 1 RRCID -> 024001 COMPL. DATE 12/26/1949 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

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

PERKINS -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024646 COMPL. DATE 01/30/1959 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A

10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G-

WELL #: 1 RRCID -> 024647 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5

WELL #: 22 RRCID -> 041944 COMPL. DATE 08/31/1965 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050

10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	768 2		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
*03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//		570432							
KILLOUGH 1C		WELL #:		2	RRCID ->	132150	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLOUGH		WELL #:		B 13C	RRCID ->	180847	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #:	1	RRCID ->	023023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HEITHOLT												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

READ		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-	-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	916 X	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	-0-	644	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	669	-0-	-87	-0-	-0-	669	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	-0-	555	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1643 N	1009	-0-	-634	-0-	-0-	1009	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590 N	645	-0-	-945	-0-	-0-	645	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	616 N	33	-0-	-583	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON		WELL #: A 84		RRCID -> 025288	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 22		RRCID -> 025289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 23		RRCID -> 025290	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: B 24		RRCID -> 025291	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: E 1		RRCID -> 025296	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-				-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				-0-
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, C. R.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025661	COMPL. DATE	06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
*03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-

YAKE, WM. C		WELL #:		1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2310 - 2475	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2792 - 2885	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-

LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2702 - 2982	
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	870	2	N	-0-			-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2	N	-0-			-0-
03	1054 N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2	N	-0-			-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055	
10	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			-0-
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
*03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117	
10	527 N	445	-0-	-82	-0-	445	2	N	-0-			-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
12	248 N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
02	532 N	361	-0-	-171	-0-	361	2	N	-0-			-0-
*03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449 2		N	-0-			-0-
12	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
*03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-			-0-
11	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-			-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
*03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
10	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2		N	-0-			-0-
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2		N	-0-			-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-
*03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
10	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-			-0-
*03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-			-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775	
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		N	-0-			-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	312 2		N	-0-			-0-
01	682 N	285	-0-	-397	-0-	285 2		N	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538 2		N	-0-			-0-
*03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MON CORP. 574328
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

10	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

10	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
01	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

HAIIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951					
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-	-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-	-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2	N	-0-	-0-
*03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: B 6	RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-	-0-
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-	-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-	-0-
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-	-0-
*03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: B 7	RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-	-0-
11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-	-0-
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-	-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-	-0-
*03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2	N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-	-0-
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-	-0-
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2	N	-0-	-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-	-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-	-0-
*03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 5	RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF. 3218 - 3456
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2	N	-0-	-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-	-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-	-0-
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-	-0-
*03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-	-0-

BROWN				WELL #: 6MG	RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394
10	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-	-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-	-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-	-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
*03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951												
BROWN WELL #: 12MG RRCID -> 199941 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3536 - 3566												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
10	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-	-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-	-0-
*03	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 13MG RRCID -> 199943 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3290 - 3432												
10	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-	-0-
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-	-0-
*03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 10MG RRCID -> 199945 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3424 - 3464												
10	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-	-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-	-0-
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-	-0-
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
*03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 2R RRCID -> 276932 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3392 - 3466												
10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-
*03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 2MG RRCID -> 280460 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 3364 - 3688												
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-	-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-	-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-	-0-
02	196 N	67	-0-	-129	-0-	67	2			N	-0-	-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 11A RRCID -> 281826 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3334 - 3424												
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-	-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-	-0-
02	196 N	53	-0-	-143	-0-	53	2			N	-0-	-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
NGS, INC. 598339
BURNETT -79- WELL #: 1 RRCID -> 083752 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2350 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-			-0-
12	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3		N	-0-			-0-
01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3		N	-0-			-0-
*03	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC 606154
STATE -A- WELL #: A 9 RRCID -> 034542 COMPL. DATE 09/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DAUER WELL #: G 1 RRCID -> 024112 COMPL. DATE 07/15/1932 TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A

10	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
11	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
02	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3		N	-0-			-0-
*03	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3		N	-0-			-0-

DAUER WELL #: G 2 RRCID -> 024113 COMPL. DATE 03/07/1939 TOTAL DEPTH 2480 PERF. N/A

10	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3		N	-0-			-0-
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
12	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-			-0-
02	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-
*03	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-			-0-

DAUER WELL #: T 1 RRCID -> 024114 COMPL. DATE 11/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3		N	-0-			-0-
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
01	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
*03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-

JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-			-0-
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3		N	-0-			-0-
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3		N	-0-			-0-
*03	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782								
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3		N	-0-		-0-
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-		-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-		-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-		-0-
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-		-0-
*03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022								
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268	
10	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-		-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-		-0-
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-		-0-
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-
*03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-		-0-

DAUER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772	
10	527 N	378	-0-	-149	-0-	378	3		N	-0-		-0-
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	3		N	-0-		-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-		-0-
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276	3		N	-0-		-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-		-0-

JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330	
10	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-		-0-
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-		-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-		-0-
*03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-		-0-

O'RYAN OIL AND GAS		WELL #:		617042	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	03/21/1946	TOTAL DEPTH	3351	PERF. N/A	
SHELL-HOMES				1								
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
O. H. M. OPERATING				617053						
CHRISTIAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-
*02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-
*03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-
*02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-
*03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-
*02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-
*03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-

JAMIESON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-
*02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-
*03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-

BURNETT-GATES				WELL #: 1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BURNETT				WELL #: 6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 024621	COMPL. DATE 09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
11	4 N	-0-		-0-	-4					N	-0-					-0-
12	1 N		1	-0-	-0-		1	3		N	-0-					-0-
01	235 N		235	-0-	-0-		235	3		N	-0-					-0-
*02	402 N		402	-0-	-0-		402	3		N	-0-					-0-
*03	417 N		417	-0-	-0-		417	3		N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

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

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

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

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

10	55 N		55	-0-	-0-		55	3		N	-0-					-0-
11	60 N		56	-0-	-4		56	3		N	-0-					-0-
12	48 N		48	-0-	-0-		48	3		N	-0-					-0-
01	62 N		33	-0-	-29		33	3		N	-0-					-0-
02	56 N		13	-0-	-43		13	3		N	-0-					-0-
*03	32 N		32	-0-	-0-		32	3		N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

10	157 X		157	-0-	-0-		157	3		N	-0-					-0-
11	184 X		184	-0-	-0-		184	3		N	-0-					-0-
12	105 X		105	-0-	-0-		105	3		N	-0-					-0-
01	167 X		167	-0-	-0-		167	3		N	-0-					-0-
*02	120 X		120	-0-	-0-		120	3		N	-0-					-0-
*03	181 X		181	-0-	-0-		181	3		N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

10	48 N		48	-0-	-0-		48	3		N	-0-					-0-
11	60 N		49	-0-	-11		49	3		N	-0-					-0-
12	42 N		42	-0-	-0-		42	3		N	-0-					-0-
01	62 N		29	-0-	-33		29	3		N	-0-					-0-
02	56 N		11	-0-	-45		11	3		N	-0-					-0-
*03	28 N		28	-0-	-0-		28	3		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053							
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243 3		N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-		-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143 3		N	-0-		-0-
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57 3		N	-0-		-0-
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-		-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228
10	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-
*02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-		-0-
*03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094 3		N	-0-		-0-

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	-0-		-0-
02	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480									
BRUMLEY, FRANCES		WELL #:	A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												

JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022												

JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022												

REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022												

OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
11	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-		-0-	
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-		-0-	
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-		-0-	
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-	
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-	
*03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		-0-	
11	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-		-0-	
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-		-0-	
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-		-0-	
*03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-	
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-		-0-	
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-	
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-		-0-	
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-		-0-	
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2	N	-0-		-0-	
*03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-		-0-	
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-		-0-	
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-	
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		-0-	
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-	
*03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		-0-	
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2	N	-0-		-0-	
*03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-		-0-	

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOLMES		WELL #:	1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	269 2	N	-0-		-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262 2	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	68 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-		-0-
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2	N	-0-		-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	667 2	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128 2	N	-0-		-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2	N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-		-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-		-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2	N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:	3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2	N	-0-		-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2	N	-0-		-0-
*03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-		-0-

TAYLOR FEE		WELL #:	4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2	N	-0-		-0-
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
*03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	883 X	883	-0-	-0-	-0-		883	2		N	-0-				-0-
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-		989	2		N	-0-				-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1048	2		N	-0-				-0-
01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-		1035	2		N	-0-				-0-
02	910 X	910	-0-	-0-	-0-		910	2		N	-0-				-0-
*03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-		1014	2		N	-0-				-0-

ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-		1214	2		N	-0-				-0-
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-		1227	2		N	-0-				-0-
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2		N	-0-				-0-
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-		1253	2		N	-0-				-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-		1178	2		N	-0-				-0-
*03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-		1226	2		N	-0-				-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-				-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-		311	2		N	-0-				-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-		237	2		N	-0-				-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298	2		N	-0-				-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-				-0-
*03	254 X	254	-0-	-0-	-0-		254	2		N	-0-				-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-		406	2		N	-0-				-0-
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-		363	2		N	-0-				-0-
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-				-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-		314	2		N	-0-				-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-				-0-
*03	380 X	380	-0-	-0-	-0-		380	2		N	-0-				-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	913 X	913	-0-	-0-	-0-		913	2		N	-0-				-0-
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-		863	2		N	-0-				-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-		829	2		N	-0-				-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-		696	2		N	-0-				-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-		415	2		N	-0-				-0-
*03	877 X	877	-0-	-0-	-0-		877	2		N	-0-				-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	36 X	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-				-0-
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-		146	2		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-		140	2		N	-0-				-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-				-0-
*03	120 X	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-				-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	931 X	931	-0-	-0-	-0-		931	2		N	-0-				-0-
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-		880	2		N	-0-				-0-
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-		845	2		N	-0-				-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-		709	2		N	-0-				-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424	2		N	-0-				-0-
*03	894 X	894	-0-	-0-	-0-		894	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.// 621040										
TAYLOR FEE		WELL #: 1		RRCID -> 025328		COMPL. DATE 02/18/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
*03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-	

BOLLINGER, E.		WELL #: 1		RRCID -> 025329		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-	-0-	-0-	

STEED, N. A. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 025330		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #: 32		RRCID -> 025333		COMPL. DATE 04/27/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 35		RRCID -> 025336		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 37		RRCID -> 025338		COMPL. DATE 10/09/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #: 38		RRCID -> 025339		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 41	RRCID -> 025342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		1344 2				-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-		1313 2				-0-
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-		1350 2				-0-
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		1344 2				-0-
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-		1216 2				-0-
*03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-		1345 2				-0-

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 42	RRCID -> 025343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-		1016 2				-0-
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-		982 2				-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-		1003 2				-0-
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-		1026 2				-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-		982 2				-0-
*03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		1091 2				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-		1320 2				-0-
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-		1264 2				-0-
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-		1507 2				-0-
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-		1344 2				-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		1143 2				-0-
*03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-		1300 2				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-		714 2				-0-
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-		789 2				-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-		784 2				-0-
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-		808 2				-0-
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756 2				-0-
*03	830 X	830	-0-	-0-	-0-		830 2				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-		502 2				-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-		564 2				-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-		544 2				-0-
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-		516 2				-0-
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-		438 2				-0-
*03	511 X	511	-0-	-0-	-0-		511 2				-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1 2				-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-		25 2				-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-		95 2				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040						
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			-0-
*03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			-0-
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			-0-
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			-0-
*03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			-0-
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			-0-
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			-0-
01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			-0-
*03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	2			-0-
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			-0-
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			-0-
*03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			-0-
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			-0-
12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			-0-
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			-0-
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			-0-
*03	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040													
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-		
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-		
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-		
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-		
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-		
*03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-		
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-		
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			-0-		
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-		
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-		
*03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	875 X	875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-			-0-		
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-			-0-		
12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-		
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-		
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-		
*03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-		
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-		
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-		
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-			-0-		
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-		
*03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-		
11	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			-0-		
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-		
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-		
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-			-0-		
*03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	651 X	651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-		
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-		
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-		
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	2		N	-0-			-0-		
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-		
*03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			-0-		
BURNETT -R-											WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-		
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-		
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-		
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-		
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-		
*03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-
*03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750	
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-			-0-
12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2620 - 2660	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:		29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF. 2618 - 2640	
10	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-			-0-
*03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF. 2700 - 2731	
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			-0-
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
*03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF. 2662 - 2722	
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			-0-
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF. 2594 - 2654	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			140
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			140
*03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			140

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040								
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-	-0-	-0-
11		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-
12		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-
01		904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-
02		759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637	
10		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-	-0-	-0-
11		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
12		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	-0-
01		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
02		578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643	
10		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558	
10		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454	
10		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
11		191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
12		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
01		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060	
10		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	-0-
01		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720	
10		932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-	-0-
11		918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	-0-
12		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
01		659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
02		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 OILWELL OPERATORS, INC. //CONT.// 621040
 TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 19 R RRCID -> 116508 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2474 - 2642

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
11		423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-			-0-
12		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
01		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
02		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-
*03		394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 18 R RRCID -> 118645 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2544 - 2720

10		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-
11		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
12		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
01		500 X	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-			-0-
02		459 X	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
*03		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT) WELL #: 10RR RRCID -> 166063 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2632 - 2754

10		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-			-0-
12		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-			-0-
01		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2		N	-0-			-0-
02		429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-			-0-
*03		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 4R RRCID -> 203263 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2569 - 2650

10		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
11		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-			-0-
12		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-			-0-
01		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
02		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			-0-
*03		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 21R RRCID -> 223472 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2392 - 2468

10		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		N	-0-			-0-
12		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
01		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
02		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-
*03		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-

PABLO ENERGY II, LLC 631643
 JACKSON, NORTH WELL #: 8 RRCID -> 087030 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2609 - 2670

10		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			-0-
11		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
12		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-			-0-
01		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			-0-
02		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
*03		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795						
MEERS				WELL #: 1	RRCID -> 023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANFORD				WELL #: D 3	RRCID -> 023928	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: Y 1Y	RRCID -> 024953	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024954	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPS -C-				WELL #: 1	RRCID -> 025073	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

YAKE				WELL #: 2	RRCID -> 025220	COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEERS				WELL #: 1A	RRCID -> 078812	COMPL. DATE 08/06/1978		TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465												
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620												
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-	-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	-0-
*03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-	-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
*03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-	-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-	-0-
12	651 N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
DAUER		WELL #: B 1		RRCID -> 023192		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-	-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3	N	-0-	-0-
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-
*03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-

JORDAN		WELL #: A 1		RRCID -> 023220		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2346 PERF. N/A			
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	410	3	N	-0-	-0-
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-	-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-
*03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-

MONGOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-	-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-	-0-
*03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	-0-	667	3	N	-0-	-0-

TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 023232		COMPL. DATE 03/18/1928		TOTAL DEPTH 2518 PERF. N/A			
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-	-0-
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	-0-
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	3	N	-0-	-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-	-0-
*03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-

CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 023246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	3	N	-0-	-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-	-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-	-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-
*03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-	-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 023247		COMPL. DATE 04/18/1931		TOTAL DEPTH 2593 PERF. N/A			
10	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3	N	-0-	-0-
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-	-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-
*03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 023666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-	-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	-0-	233	3	N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-
*03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BOST		WELL #:		1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3	N	-0-		-0-	
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	3	N	-0-		-0-	
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		-0-	
*03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-	

BOST		WELL #:		B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3	N	-0-		-0-	
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3	N	-0-		-0-	
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-		-0-	
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3	N	-0-		-0-	
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3	N	-0-		-0-	
*03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3	N	-0-		-0-	

BOST		WELL #:		3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-	
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-	
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		-0-	
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		-0-	
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-		-0-	
*03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	

BOST		WELL #:		4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3	N	-0-		-0-	
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-	
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-	
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-		-0-	
*03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-	

ALLISON		WELL #:		A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-		-0-	
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3	N	-0-		-0-	
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-		-0-	
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-	
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3	N	-0-		-0-	
*03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-		-0-	

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-		-0-	
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-	
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-	
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-		-0-	
*03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-		-0-	

ALAMOSA SANFORD		WELL #:		4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-	
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-	
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-		-0-	
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-		-0-	
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-	
*03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		N	-0-			-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3		N	-0-			-0-
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
*03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-			-0-
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-			-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3		N	-0-			-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
*03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-			-0-
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
*03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3		N	-0-			-0-
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-			-0-
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-			-0-
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
*03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-			-0-
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			-0-
*03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3		N	-0-			-0-
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			-0-
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
*03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3		N	-0-			-0-
11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-			-0-
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
*03	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3		N	-0-		-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		N	-0-		-0-
12	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3		N	-0-		-0-
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3		N	-0-		-0-
*03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		-0-
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-		-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-		-0-
*03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-		-0-
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
12	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-		-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3		N	-0-		-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
*03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3		N	-0-		-0-
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3		N	-0-		-0-
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3		N	-0-		-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-		-0-
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3		N	-0-		-0-
*03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3		N	-0-		-0-
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-		-0-
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		N	-0-		-0-
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-		-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
*03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-		-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-		-0-
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-		-0-
*03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 023827		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3	N	-0-			-0-
02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
*03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 1		RRCID -> 023828		COMPL. DATE 10/01/1927		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 5		RRCID -> 023830		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEATHAM		WELL #: A 2		RRCID -> 023850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #: B 3		RRCID -> 023852		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELMAR JOHNSON		WELL #: 2		RRCID -> 023856		COMPL. DATE 04/26/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3	N	-0-			-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3	N	-0-			-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-			-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-			-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			-0-
*03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-

PENNY		WELL #: B 6		RRCID -> 023898		COMPL. DATE 05/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-			-0-
11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-			-0-
*03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3	N	-0-			-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-			-0-
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
*03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-			-0-
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-
*03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-			-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-			-0-
*03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3	N	-0-			-0-
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3	N	-0-			-0-
*03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4387 3			N	-0-		-0-
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3			N	-0-		-0-
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072 3			N	-0-		-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 3			N	-0-		-0-
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848 3			N	-0-		-0-
*03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 3			N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	14 1	233 3		N	-0-		-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	11 1	182 3		N	-0-		-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3		N	-0-		-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	9 1	236 3		N	-0-		-0-
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	9 1	223 3		N	-0-		-0-
*03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	9 1	218 3		N	-0-		-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	54 1	897 3		N	-0-		-0-
11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	50 1	804 3		N	-0-		-0-
12	877 X	877	-0-	-0-	-0-	42 1	835 3		N	-0-		-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	38 1	1032 3		N	-0-		-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	34 1	885 3		N	-0-		-0-
*03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	32 1	807 3		N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2480 N	1798	-0-	-682	-0-	1798 3			N	-0-		-0-
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3			N	-0-		-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			N	-0-		-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3			N	-0-		-0-
02	2408 N	1581	-0-	-827	-0-	1581 3			N	-0-		-0-
03	2325 N	1956	-0-	-369	-0-	1956 3			N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3			N	-0-		-0-
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 3			N	-0-		-0-
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3			N	-0-		-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952 3			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-			-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3	N	-0-			-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
*03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-			-0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-			-0-
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-			-0-
*03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-

BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3	N	-0-			-0-
11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-
12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-			-0-
*03	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A	
10	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-			-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
*03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A	
10	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-			-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-			-0-
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-			-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-			-0-
*03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BEDNORZ ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 024325 COMPL. DATE 06/00/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRYAN, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 024334 COMPL. DATE 11/20/1936 TOTAL DEPTH 2682 PERF. N/A

10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 6 RRCID -> 024336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CASE, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024337 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

CLICK WELL #: 1 RRCID -> 024338 COMPL. DATE 12/30/1944 TOTAL DEPTH 2915 PERF. N/A

10	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024340 COMPL. DATE 06/08/1938 TOTAL DEPTH 2840 PERF. N/A

10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 024342 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH 2815 PERF. N/A

10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
*03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF.	N/A		
10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-			-0-
01	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
*03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-			-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-			-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
*03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-			-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-			-0-
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
*03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-			-0-
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-			-0-
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
*03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A		
10	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-			-0-
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-			-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3	N	-0-			-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
*03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-

HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	N/A
10	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3	N	-0-			-0-
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3	N	-0-			-0-
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3	N	-0-			-0-
02	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3	N	-0-			-0-
*03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3	N	-0-			-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	N/A
10	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-			-0-
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-			-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3	N	-0-			-0-
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
*03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-			-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-			-0-
11	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3	N	-0-			-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-			-0-
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3	N	-0-			-0-
*03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3	N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-				-0-					
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-				-0-					
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-				-0-					
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-					
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-				-0-					
*03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-				-0-					
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-					
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-					
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-					
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-				-0-					
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-				-0-					
*03	194 X	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-					
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A
10	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-				-0-					
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-				-0-					
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-				-0-					
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-				-0-					
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-				-0-					
*03	645 X	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-				-0-					
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A
10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-				-0-					
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-				-0-					
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-				-0-					
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	3		N	-0-				-0-					
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030	3		N	-0-				-0-					
*03	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-				-0-					
MCCONNELL, R. S.												WELL #:	8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A
10	500 X	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-				-0-					
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				-0-					
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-				-0-					
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-					
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-				-0-					
*03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-				-0-					
MCILROY												WELL #:	1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-				-0-					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-				-0-					
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-					
*03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-				-0-					

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
MACKIE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486
WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-	-0-	-0-
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-	-0-	-0-

MARTIN -B-

WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-	-0-	-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-

MATHERS

WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-	-0-
11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	3	N	-0-	-0-	-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-	-0-	-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-

OSBORNE

WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3	N	-0-	-0-	-0-
11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	-0-	-0-

PAN

WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-	-0-	-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-	-0-	-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	3	N	-0-	-0-	-0-
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-	-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-

PAN

WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2021

PICKENS

WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
PINNELL				WELL #:	1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POPE				WELL #:	1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF.	N/A			
10	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

POWERS				WELL #:	1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	N/A			
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHERIDAN				WELL #:	3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN				WELL #:	1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A			
10	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SULLIVAN				WELL #:	2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	N/A			
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON, ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	910	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	509	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
THORNBURG		WELL #:		1	RRCID ->	024390	COMPL. DATE	08/29/1938	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #:		1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	N/A			
10	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	N/A			
10	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A			
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2926	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #:		4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		Y	-0-	-0-	
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		Y	-0-	-0-	
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		Y	-0-	-0-	
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	670	3		Y	-0-	-0-	
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569	3		Y	-0-	-0-	
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3		Y	-0-	-0-	

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A	
10	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-	-0-	
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-	-0-	
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-	-0-	
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-	-0-	
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-	-0-	
*03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-	-0-	

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A	
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-	
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-	-0-	
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-	
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-	-0-	
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-	-0-	
*03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-	-0-	

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A	
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-	-0-	
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-	-0-	
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3		Y	-0-	-0-	
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-	-0-	
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625	3		Y	-0-	-0-	
*03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3		Y	-0-	-0-	

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-	
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-	
12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-	
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-	-0-	
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-	
*03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-	-0-	

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-	-0-	
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-	-0-	
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-	-0-	
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-	-0-	
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-	-0-	
*03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-	-0-	

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A	
10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-	-0-	
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-	-0-	
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-	-0-	
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-	-0-	
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-	
*03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	-0-	918	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	-0-	920	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	-0-	2178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	-0-	2330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1612 N	1443	-0-	-169	-0-	1443	3	N	-0-				-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3	N	-0-				-0-
12	1705 N	1504	-0-	-201	-0-	1504	3	N	-0-				-0-
01	1457 N	642	-0-	-815	-0-	642	3	N	-0-				-0-
02	1568 N	40	-0-	-1528	-0-	40	3	N	-0-				-0-
03	1519 N	1234	-0-	-285	-0-	1234	3	N	-0-				-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-				-0-
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-				-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-				-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-				-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-				-0-
*03	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-				-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2880 - 3320	
10	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3	N	-0-				-0-
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	N	-0-				-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-				-0-
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3	N	-0-				-0-
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-				-0-
*03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-				-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-				-0-
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-				-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-				-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3	N	-0-				-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-				-0-
*03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3	N	-0-				-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3	N	-0-				-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-				-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-				-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3	N	-0-				-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-				-0-
*03	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-				-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-				-0-
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3	N	-0-				-0-
12	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3	N	-0-				-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3	N	-0-				-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3	N	-0-				-0-
*03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3	N	-0-				-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A		
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-				-0-
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3	N	-0-				-0-
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3	N	-0-				-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-				-0-
02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3	N	-0-				-0-
*03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
MORTON		WELL #: 3		RRCID -> 024677		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1073	-0-	-663	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3		N	-0-			-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		N	-0-			-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 3		N	-0-			-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 3		N	-0-			-0-
03	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	1448 3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #: A 4		RRCID -> 024678		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 3		N	-0-			-0-
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
*03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3		N	-0-			-0-

PHILLIPS, JAKE		WELL #: 1		RRCID -> 024679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
*03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-			-0-

STRUNK		WELL #: 1		RRCID -> 024680		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			-0-
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			-0-
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-			-0-
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3		N	-0-			-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3		N	-0-			-0-
*03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3		N	-0-			-0-

WELLS		WELL #: 1		RRCID -> 024685		COMPL. DATE 11/00/1935		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2837 - 3220				
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
*03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 1		RRCID -> 024686		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-			-0-
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			-0-
*03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 2		RRCID -> 024687		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			-0-
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3		N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 3		N	-0-			-0-
*03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILBAR				WELL #:	3	RRCID ->	024688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944 3		N	-0-		-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-		-0-
02	838 X	838	-0-	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
*03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867 3		N	-0-		-0-

MICHAEL				WELL #:	1	RRCID ->	024695	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-		-0-
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412 3		N	-0-		-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-		-0-
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-		-0-
*03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-

CECIL				WELL #:	1	RRCID ->	024702	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-		-0-
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-		-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-		-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
*03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		-0-

CECIL				WELL #:	2	RRCID ->	024703	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865 - 2554
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	1	RRCID ->	024745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #:	1	RRCID ->	025244	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON, E. B.				WELL #:	B 1	RRCID ->	025245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-		-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		-0-
*03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID -> 025272		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	698 X	698	-0-	-0-	-0-		698 3	N	-0-			-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-		609 3	N	-0-			-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-		578 3	N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-		188 3	N	-0-			-0-
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-		473 3	N	-0-			-0-
*03	627 X	627	-0-	-0-	-0-		627 3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025309		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 025372		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-		465 3	N	-0-			-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-		316 3	N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-		338 3	N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-		259 3	N	-0-			-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-		387 3	N	-0-			-0-
*03	350 X	350	-0-	-0-	-0-		350 3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423		COMPL. DATE 05/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-		1152 3	N	-0-			-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-		1423 3	N	-0-			-0-
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-		1418 3	N	-0-			-0-
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-		719 3	N	-0-			-0-
02	864 X	864	-0-	-0-	-0-		864 3	N	-0-			-0-
*03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-		1308 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID -> 025458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	656 X	656	-0-	-0-	-0-		656 3	N	-0-			-0-
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-		1209 3	N	-0-			-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		1123 3	N	-0-			-0-
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-		857 3	N	-0-			-0-
02	936 X	936	-0-	-0-	-0-		936 3	N	-0-			-0-
*03	958 X	958	-0-	-0-	-0-		958 3	N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 025486		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-		1323 3	N	-0-			-0-
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-		2044 3	N	-0-			-0-
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-		1790 3	N	-0-			-0-
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-		747 3	N	-0-			-0-
02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		1111 3	N	-0-			-0-
*03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-		1761 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2635 N	1855	-0-	-780	-0-	1855 3			N	-0-	-0-
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641 3			N	-0-	-0-
12	2635 N	2364	-0-	-271	-0-	2364 3			N	-0-	-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 3			N	-0-	-0-
02	2464 N	2103	-0-	-361	-0-	2103 3			N	-0-	-0-
*03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3			N	-0-	-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 3			N	-0-	-0-
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 3			N	-0-	-0-
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881 3			N	-0-	-0-
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863 3			N	-0-	-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3			N	-0-	-0-
*03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-	-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 3			N	-0-	-0-
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-	-0-
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3			N	-0-	-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-	-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-	-0-
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-	-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-	-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-	-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-	-0-
*03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3			N	-0-	-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3			N	-0-	-0-
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3			N	-0-	-0-
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3			N	-0-	-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200 3			N	-0-	-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3			N	-0-	-0-
*03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3			N	-0-	-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 3			N	-0-	-0-
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 3			N	-0-	-0-
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3			N	-0-	-0-
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			N	-0-	-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 3			N	-0-	-0-
*03	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611 3			N	-0-	-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-	-0-
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 3			N	-0-	-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3			N	-0-	-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-	-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3			N	-0-	-0-
*03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE		WELL #:		A 1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE		WELL #:		H 1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A					
10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
*03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
*03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
*03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF. N/A					
10	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
*03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FUQUA				WELL #:	2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	713 N	668	-0-	-45	-0-		668	3		N	-0-				-0-
11	660 N	632	-0-	-28	-0-		632	3		N	-0-				-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-		724	3		N	-0-				-0-
01	682 N	4	-0-	-678	-0-		4	3		N	-0-				-0-
02	588 N	9	-0-	-579	-0-		9	3		N	-0-				-0-
03	713 N	2	-0-	-711	-0-		2	3		N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #:	3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-		483	3		N	-0-				-0-
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-		711	3		N	-0-				-0-
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-		590	3		N	-0-				-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-		209	3		N	-0-				-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-		587	3		N	-0-				-0-
*03	208 X	208	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-				-0-

FUQUA				WELL #:	4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-		1016	3		N	-0-				-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-		1466	3		N	-0-				-0-
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-		1250	3		N	-0-				-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-		486	3		N	-0-				-0-
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-		1185	3		N	-0-				-0-
*03	450 X	450	-0-	-0-	-0-		450	3		N	-0-				-0-

GEARHART				WELL #:	1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	975 X	975	-0-	-0-	-0-		975	3		N	-0-				-0-
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		1256	3		N	-0-				-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		1244	3		N	-0-				-0-
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-		1361	3		N	-0-				-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-		1262	3		N	-0-				-0-
*03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-		1522	3		N	-0-				-0-

GEARY				WELL #:	1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-		1650	3		N	-0-				-0-
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-		3170	3		N	-0-				-0-
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		1339	3		N	-0-				-0-
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-		1157	3		N	-0-				-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		3245	3		N	-0-				-0-
*03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-		2054	3		N	-0-				-0-

HARDWICK				WELL #:	1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARRISON				WELL #:	B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1179	3		N	-0-				-0-
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-		1741	3		N	-0-				-0-
12	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-		1497	3		N	-0-				-0-
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-		1317	3		N	-0-				-0-
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-		1432	3		N	-0-				-0-
*03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-		1561	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-				-0-
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-				-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-				-0-
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-				-0-
*03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-				-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	2905 -	3148		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-				-0-
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-				-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-				-0-
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-				-0-
*03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-				-0-
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-				-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-				-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-				-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-				-0-
*03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	3		N	-0-				-0-
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-				-0-
12	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-				-0-
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-				-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-				-0-
*03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-				-0-
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-				-0-
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-				-0-
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-				-0-
02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-				-0-
*03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890 3		N	-0-			-0-
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3		N	-0-			-0-
*03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690 3		N	-0-			-0-

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-			-0-
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-			-0-
*03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-

JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 025562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1333 N	613	-0-	-720	-0-	613 3		N	-0-			-0-
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	675	-0-	-720	-0-	675 3		N	-0-			-0-
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302 3		N	-0-			-0-
02	1484 N	1252	-0-	-232	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
*03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-			-0-

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 025563		COMPL. DATE 04/01/1953		TOTAL DEPTH 2785 PERF. N/A				
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 025564		COMPL. DATE 02/04/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3		N	-0-			-0-
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-			-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-			-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 3		N	-0-			-0-
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-			-0-
*03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-

LANE, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 025566		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
02	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-			-0-
*03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3	N	-0-			-0-
11	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-			-0-
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-			-0-
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-			-0-
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-			-0-
*03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3	N	-0-			-0-
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3	N	-0-			-0-
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3	N	-0-			-0-
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3	N	-0-			-0-
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3	N	-0-			-0-
*03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3	N	-0-			-0-

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	3	N	-0-			-0-
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-			-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-			-0-
*03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-			-0-

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-			-0-
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-			-0-
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-			-0-
*03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	-0-			-0-
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-			-0-
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-			-0-
*03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	3	N	-0-			-0-
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-			-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-			-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-			-0-
*03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-			-0-
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-
*03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
POWELL-MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	025594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	802 X	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-				-0-
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-				-0-
12	843 X	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-				-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-				-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-				-0-
*03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-				-0-

READ		WELL #:		D 1	RRCID ->	025596	COMPL. DATE	07/25/1954	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3177 -	3202		
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-				-0-
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-				-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-				-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	-0-	971	3		N	-0-				-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-				-0-
*03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-				-0-

READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-				-0-
12	839 X	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-				-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-				-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-				-0-
*03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-				-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	256 X	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-				-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-				-0-
*03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-				-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	766 X	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-				-0-
11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-				-0-
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-				-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-				-0-
*03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-				-0-

ROBERTSON "E"		WELL #:		1	RRCID ->	025610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
12	148 X	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-				-0-
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-				-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-				-0-
*03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1339 3					-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3					-0-
12	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	1998 3					-0-
01	1333 N	66	-0-	-1267	-0-	66 3					-0-
02	2184 N	1266	-0-	-918	-0-	1266 3					-0-
03	1984 N	1331	-0-	-653	-0-	1331 3					-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 3					-0-
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3					-0-
12	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3					-0-
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3					-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3					-0-
*03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3					-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3					-0-
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3					-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3					-0-
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	149 3					-0-
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302 3					-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3					-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2307 3					-0-
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3					-0-
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3					-0-
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3					-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3					-0-
*03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3					-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 3					-0-
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3					-0-
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3					-0-
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3					-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3					-0-
*03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3					-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3					-0-
11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3					-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3					-0-
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3					-0-
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3					-0-
*03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-			-0-
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
*03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
*03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
10	1519 N	1283	-0-	-236	-0-	1283 3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1168	-0-	-1072	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1301	-0-	-683	-0-	1301 3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A	
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
*03	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 025640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-			-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
*03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: A 2		RRCID -> 025643		COMPL. DATE 04/14/1953		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2868 - 3235		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 025644		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YONGUE		WELL #: 1		RRCID -> 025647		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
*03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #: 2		RRCID -> 025649		COMPL. DATE 04/00/1953		TOTAL DEPTH 3463		PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #: 2		RRCID -> 025772		COMPL. DATE 09/00/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
01	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
*03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 030444		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A		
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3	N	-0-			-0-
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404	3	N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
*03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PURE		WELL #:		2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	220 X	220	-0-	-0-	-0-		220	3		N	-0-				-0-
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-		260	3		N	-0-				-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-				-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40	3		N	-0-				-0-
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-		123	3		N	-0-				-0-
*03	182 X	182	-0-	-0-	-0-		182	3		N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		4	RRCID ->	042831	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF.	2788 -	2860
10	749 X	749	-0-	-0-	-0-		749	3		N	-0-		-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-		10	3		N	-0-		-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-		279	3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1 A	RRCID ->	056396	COMPL. DATE	09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2774 -	3103
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-		1035	3		N	-0-		-0-
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-		988	3		N	-0-		-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-		764	3		N	-0-		-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-		425	3		N	-0-		-0-
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-		217	3		N	-0-		-0-
*03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		1293	3		N	-0-		-0-

CREED		WELL #:		1 A	RRCID ->	058066	COMPL. DATE	04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF.	2953 -	3262
10	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-		1991	3		N	-0-		-0-
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-		2710	3		N	-0-		-0-
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-		2718	3		N	-0-		-0-
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-		1685	3		N	-0-		-0-
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-		735	3		N	-0-		-0-
*03	738 X	738	-0-	-0-	-0-		738	3		N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	060553	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3221 -	3292
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-		817	3		N	-0-		-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-		1169	3		N	-0-		-0-
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-		880	3		N	-0-		-0-
01	938 X	938	-0-	-0-	-0-		938	3		N	-0-		-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-		932	3		N	-0-		-0-
*03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-		1044	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		5	RRCID ->	076869	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3264 -	3295
10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-		1434	3		N	-0-		-0-
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-		1821	3		N	-0-		-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-		965	3		N	-0-		-0-
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-		1766	3		N	-0-		-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		2109	3		N	-0-		-0-
*03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-		1943	3		N	-0-		-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		6	RRCID ->	076870	COMPL. DATE	03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3164 -	3354
10	589 N	450	-0-	-139	-0-		450	3		N	-0-		-0-
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-		881	3		N	-0-		-0-
12	837 N	815	-0-	-22	-0-		815	3		N	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-		734	3		N	-0-		-0-
02	812 N	665	-0-	-147	-0-		665	3		N	-0-		-0-
*03	955 N	955	-0-	-0-	-0-		955	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280	
10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3		N	-0-		-0-
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-		-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3		N	-0-		-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-		-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-		-0-
*03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-		-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895	
10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-		-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-		-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		-0-
*03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-		-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-		-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-		-0-
*03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832	
10	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-		-0-
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-		-0-
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-		-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-		-0-
*03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834	
10	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-		-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-		-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-		-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
*03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2658 - 2744		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2786 - 2868		
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-			-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-			-0-
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			-0-
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-			-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-			-0-
*03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 1200 - 1270		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF. 3017 - 3268		
10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
11	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-			-0-
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-			-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
*03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2890 - 2960		
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
*03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3080 - 3110		
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-			-0-
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-			-0-
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
*03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-		-0-	
11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3		N	-0-		-0-	
12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3		N	-0-		-0-	
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3		N	-0-		-0-	
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3		N	-0-		-0-	
*03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-		-0-	

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2510 - 2632	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	1210 - 1230	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3212 - 3247	
10	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-		-0-	
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3		N	-0-		-0-	
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-		-0-	
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-		-0-	
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3		N	-0-		-0-	
*03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-		-0-	

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF.	3305 - 3370	
10	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		-0-	
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-	
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-		-0-	
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-		-0-	
*03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-		-0-	

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2328 - 2835	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486												
TAYLOR 62		WELL #: 1		RRCID -> 124642		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 2738		PERF. 2332 - 2594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-			-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-			-0-
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-			-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-			-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-
*03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 128821		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3601		PERF. 3107 - 3320				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 129782		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3289		PERF. 2682 - 2774				
10	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-			-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-			-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-			-0-
*03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-

TRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 129988		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2938 - 3096				
10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-			-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

POPE, MARY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 132391		COMPL. DATE 03/31/1988		TOTAL DEPTH 3357		PERF. 2675 - 3170				
10	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			-0-
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
*03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-			-0-

SMITH, DALE		WELL #: 2R		RRCID -> 136589		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 3535		PERF. 3275 - 3356				
10	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			-0-
12	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-			-0-
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-			-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
*03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #: 2		RRCID -> 139554		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 2815 - 2954				
10	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486											
BROWN		WELL #: 7		RRCID -> 141191		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3293 - 3404					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #: 2-R		RRCID -> 148823		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3283 PERF. 2892 - 3113					
10	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
*03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 151450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3760 PERF. 2420 - 2634					
10	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
*03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-

LANE		WELL #: 1R		RRCID -> 152816		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2214 - 2400					
10	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
*03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-

BRITAIN E. C.		WELL #: 36		RRCID -> 154190		COMPL. DATE 04/16/1995		TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2705 - 2829					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #: 35		RRCID -> 155938		COMPL. DATE 08/25/1995		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2646 - 2780					
10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-			-0-
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3		N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3		N	-0-			-0-
*03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #: 8		RRCID -> 156856		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 3093 - 3270					
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3		N	-0-			-0-
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
*03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
BRITAIN, E. C.		WELL #: 37		RRCID -> 157919		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-	-0-	-0-	

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 7		RRCID -> 158447		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SCHLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158817		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498				
10	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3	N	-0-	-0-	-0-	

WALL		WELL #: 1		RRCID -> 159213		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279				
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-	-0-	-0-	

BENEDICT		WELL #: 1R		RRCID -> 160767		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662				
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-	

CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055				
10	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450				
10	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAVIS		WELL #:		1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
12	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3		N	-0-			-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569 3		N	-0-			-0-
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-			-0-
*03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #:		3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760		
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
*03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-

HAYS TRUST		WELL #:		107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064		
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-			-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 3		N	-0-			-0-
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3		N	-0-			-0-
*03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-

BRELSFORD		WELL #:		2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432		
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
*03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-

MONGOLE		WELL #:		1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719		
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
*03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1R		RRCID -> 164744		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704		
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3		N	-0-			-0-
11	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-			-0-
*03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		M 2		RRCID -> 165222		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103		
10	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 3		N	-0-			-0-
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 3		N	-0-			-0-
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510 3		N	-0-			-0-
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 165559		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 2657 - 2993	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	
10	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-		-0-
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-		-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-		-0-
02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		-0-
*03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-		-0-

MORTON		WELL #: 5		RRCID -> 166021		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2855 - 3056	
10	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUFF -0-		WELL #: 1R		RRCID -> 166473		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2481 - 2687	
10	589 N	558	-0-	-31	-0-	558 3		Y	-0-		-0-
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 3		Y	-0-		-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514 3		Y	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523 3		Y	-0-		-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428 3		Y	-0-		-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500 3		Y	-0-		-0-

DOWD		WELL #: 1R		RRCID -> 166536		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2523 - 2815	
10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 3		N	-0-		-0-
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 3		N	-0-		-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-		-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-		-0-
*03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-		-0-

SMITH, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 166910		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3090 - 3450	
10	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3		N	-0-		-0-
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 3		N	-0-		-0-
01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
*03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #: 3R		RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2684 - 2822	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BELL		WELL #: 1R		RRCID -> 167910		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 2546 - 3354	
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-		-0-
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-		-0-
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-		-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
*03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY SMITH, F. E.		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3100	-	3500		
10	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900	-	3300		
10	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
*03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-

		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158	-	3268		
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	N	-0-					-0-
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-					-0-
*03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-

		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575	-	2772		
10	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
*03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-

		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826	-	2948		
10	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629	-	2797		
10	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586	-	2761		
10	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
POWERS		WELL #:		1R	RRCID ->	170531	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2835	PERF. 2640 -	2728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3			N	-0-			-0-
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-			-0-
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149 3			N	-0-			-0-
*03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R	RRCID ->	171264	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	2842	PERF. 2528 -	2762	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38	RRCID ->	171711	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	3081	PERF. 2608 -	3081	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354	RRCID ->	171725	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2795 -	3435	
10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3			N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3			N	-0-			-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-			-0-
*03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319	RRCID ->	171820	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2794 -	3380	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171825	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2848 -	3400	
10	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-			-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3			N	-0-			-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3			N	-0-			-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 3			N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 3			N	-0-			-0-
*03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		5183	RRCID ->	171842	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3034 -	3400	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	388	-0-	388	388	388 3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	497	-0-	497	885	497 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3220 - 3550			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-				-0-
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-				-0-
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-				-0-
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-				-0-
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-				-0-
*03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-				-0-

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2826 - 3319			
10	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-				-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
*03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-				-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2880 - 3300			
10	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	3		N	-0-				-0-
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-				-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-				-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-				-0-
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3		N	-0-				-0-
*03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-				-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2633 - 3098			
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-				-0-
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	2597	3		N	-0-				-0-
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	3		N	-0-				-0-
01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	-0-	2431	3		N	-0-				-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-				-0-
*03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	3		N	-0-				-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2604 - 3098			
10	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-				-0-
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	3		N	-0-				-0-
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-				-0-
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-				-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-				-0-
*03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	3		N	-0-				-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2700 - 3100			
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-				-0-
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3		N	-0-				-0-
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	3		N	-0-				-0-
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3		N	-0-				-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-				-0-
*03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-				-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3250 - 3500			
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-				-0-
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-				-0-
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-				-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-				-0-
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-				-0-
*03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1200	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2804 - 3200
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2736 - 3150
10	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			-0-	
11	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			-0-	
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			-0-	
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			-0-	
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			-0-	
*03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			-0-	

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2605 - 3100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2807 - 3399
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			-0-	
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			-0-	
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			-0-	
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			-0-	
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	3			-0-	
*03	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			-0-	

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2840 - 3250
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2780 - 3068
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2330 - 2526
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			-0-	
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			-0-	
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			-0-	
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			-0-	
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			-0-	
*03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
VILAS		WELL #:		3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-				-0-
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-				-0-
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-				-0-
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-				-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-				-0-
*03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-				-0-

READ "E" 141		WELL #:		2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

READ "D"		WELL #:		2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 - 3405				
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-				-0-
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-				-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-				-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-				-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-				-0-
*03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-				-0-

JONES-RYAN		WELL #:		2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 - 3055				
10	458 X	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-				-0-
11	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-				-0-
12	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-				-0-
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-				-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-				-0-
*03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-				-0-

NISBETT		WELL #:		2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 - 3402				
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-				-0-
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-				-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-				-0-
*03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-				-0-

BENEDICT -W-		WELL #:		2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 2646 - 2770				
10	471 X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-				-0-
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-				-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-				-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-				-0-
*03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-				-0-

GINN "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 2656 - 3358				
10	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-				-0-
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-				-0-
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-				-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-				-0-
*03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DEAHL, G. W.		WELL #:		302	RRCID ->	180685	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 - 2848	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
10	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
*03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-

MCBRAYER		WELL #:		1R	RRCID ->	180995	COMPL. DATE	01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 - 2994	
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-		-0-
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		-0-
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
*03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #:		8R	RRCID ->	181125	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 - 2836	
10	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-		-0-
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
*03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1R	RRCID ->	181865	COMPL. DATE	03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520 - 2760	
10	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3		N	-0-		-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
*03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-

COFFEE "I"		WELL #:		3	RRCID ->	182359	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025 - 3027	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #:		2R	RRCID ->	182860	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525 - 3398	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	184244	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628 - 2862	
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-		-0-
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
*03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BISCHEL				WELL #:	1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3			N	-0-			-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-			-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653 3			N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-			-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3			N	-0-			-0-
*03	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3			N	-0-			-0-

SWEATT				WELL #:	3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHARY				WELL #:	2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000	
10	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3			N	-0-			-0-
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3			N	-0-			-0-
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3			N	-0-			-0-
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3			N	-0-			-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3			N	-0-			-0-
*03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244 3			N	-0-			-0-

KRAKER				WELL #:	2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359	
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3			N	-0-			-0-
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3			N	-0-			-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3			N	-0-			-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3			N	-0-			-0-
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3			N	-0-			-0-
*03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3			N	-0-			-0-

HARDWICK				WELL #:	3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCDADE				WELL #:	6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT, W. W.				WELL #:	2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3			N	-0-			-0-
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3			N	-0-			-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 3			N	-0-			-0-
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 3			N	-0-			-0-
*03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 - 3520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 - 3235	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 - 2511	
10	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3		N	-0-		-0-
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3		N	-0-		-0-
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-		-0-
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
*03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-		-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 - 3333	
10	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-		-0-
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-		-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-		-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
*03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 - 2657	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-		-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-		-0-
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-		-0-
*03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-		-0-

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 - 3600	
10	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-		-0-
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-		-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-		-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		N	-0-		-0-
*03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-		-0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 - 3070	
10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-		-0-
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-		-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-		-0-
*03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3128 - 3225				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MAKEIG, ELLA		WELL #:		3	RRCID ->	189395	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3126 - 3240				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2021											
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3140 - 3350				
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-				-0-
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-				-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-				-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
*03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				-0-
NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3146 - 3400				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3211 - 3400				
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-				-0-
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-				-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-				-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-				-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-				-0-
*03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-				-0-
COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3181 - 3300				
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-				-0-
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-				-0-
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-				-0-
*03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-				-0-
BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2592 - 2674				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SARGENT		WELL #: 4R		RRCID -> 195606		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2588 - 2640				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
*03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-

TWILL		WELL #: 1R		RRCID -> 195607		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2917 - 3230				
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 3		N	-0-			-0-
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
*03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #: 4R		RRCID -> 196453		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2548 - 2640				
10	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-			-0-
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 3A		RRCID -> 197575		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2127 - 2610				
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-			-0-
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-			-0-
*03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 3		N	-0-			-0-

TEST		WELL #: 4		RRCID -> 197583		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2736 - 3110				
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387 3		N	-0-			-0-
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558 3		N	-0-			-0-
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982 3		N	-0-			-0-
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534 3		N	-0-			-0-
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 3		N	-0-			-0-
*03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184 3		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 198468		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3490 PERF. 3348 - 3452				
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
*03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #: 7		RRCID -> 199358		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3251 - 3445				
10	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-			-0-
11	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-			-0-
02	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879 3		N	-0-			-0-
*03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 -	3532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-		-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-		-0-
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-		-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-		-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-		-0-
*03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-		-0-

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 -	3426	
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-		-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-		-0-
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-		-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-		-0-
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-		-0-
*03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-		-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 -	2804	
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-		-0-
11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-		-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-		-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-		-0-
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-		-0-
*03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-		-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 -	2351	
10	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-		-0-
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	3			N	-0-		-0-
12	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238	3			N	-0-		-0-
01	3441 X	419	-0-	-3022	-0-	419	3			N	-0-		-0-
02	3108 X	2328	-0-	-780	-0-	2328	3			N	-0-		-0-
03	3224 X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3			N	-0-		-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 -	2693	
10	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-		-0-
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-		-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-		-0-
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-		-0-
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-		-0-
*03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-		-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 -	3117	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 -	0	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 -	3047			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEATHAM B		WELL #:		3 A	RRCID ->	211270	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2218 -	2775
10	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-		-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-		-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-		-0-
*03	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-		-0-

FUQUA 399		WELL #:		1 H	RRCID ->	211272	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2483 -	4804
10	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-		-0-
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-		-0-
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-		-0-
*03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-		-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1	RRCID ->	211346	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2194 -	2800
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-		-0-
01	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		-0-
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
*03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-		-0-

GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2205 -	2780
10	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		-0-
11	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-		-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-		-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-		-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-		-0-
*03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-		-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF. 2228 -	2740
10	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-		-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-		-0-
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-		-0-
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-		-0-
*03	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-

KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF. N/A	
10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-		-0-
*03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
TRIGG		WELL #: 1A		RRCID -> 217693		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	3	N	-0-			-0-
12	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
*03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-			-0-

ROY'S		WELL #: 1		RRCID -> 218514		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650				
10	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3	N	-0-			-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-			-0-
01	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
*03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-

BAXTER		WELL #: 1		RRCID -> 218888		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660				
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	3	N	-0-			-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-			-0-
*03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-			-0-

KIDD		WELL #: 1		RRCID -> 218902		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825				
10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3	N	-0-			-0-
12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
*03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #: 3		RRCID -> 218903		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615				
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-			-0-
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-			-0-
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3	N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-			-0-
*03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3	N	-0-			-0-

THORPE		WELL #: 1		RRCID -> 219041		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526				
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-			-0-
*03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #: 403		RRCID -> 221277		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636				
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-			-0-
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-			-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
RUBIN		WELL #:		2A		RRCID -> 222846		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 3			N	-0-			-0-
11		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 3			N	-0-			-0-
12		632 X	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			-0-
01		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3			N	-0-			-0-
02		607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-			-0-
*03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #:		4A		RRCID -> 222901		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2204 - 2780				
10		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 3			N	-0-			-0-
11		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-			-0-
12		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-
01		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3			N	-0-			-0-
02		416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3			N	-0-			-0-
*03		367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3			N	-0-			-0-

PENNY -A-		WELL #:		4		RRCID -> 222902		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 2746 PERF. 2141 - 2583				
10		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-
11		157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 3			N	-0-			-0-
12		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3			N	-0-			-0-
01		151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-			-0-
02		123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3			N	-0-			-0-
*03		68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2		RRCID -> 222904		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 2622 PERF. 2340 - 2587				
10		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3			N	-0-			-0-
11		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3			N	-0-			-0-
12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
02		174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3			N	-0-			-0-
*03		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:		3		RRCID -> 227103		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 3405 PERF. 2931 - 3405				
10		337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3			N	-0-			-0-
11		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3			N	-0-			-0-
12		422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-			-0-
01		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			-0-
02		481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-
*03		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3			N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2		RRCID -> 227126		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2713 - 3156				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3		RRCID -> 227376		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 3546 PERF. 3039 - 3546				
10		273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3			N	-0-			-0-
11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-			-0-
12		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3			N	-0-			-0-
01		1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3			N	-0-			-0-
02		770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3			N	-0-			-0-
*03		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
SWEATT 125		WELL #: 4		RRCID -> 227377		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3126 - 3414				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
*03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-

HARRIS, ANN LEE		WELL #: 2		RRCID -> 228702		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3493 - 3585				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #: A 3		RRCID -> 228857		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2296 - 2623				
10	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-			-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-			-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-			-0-
*03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 40		RRCID -> 229355		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2624 - 3164				
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
*03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-

COFFEE "C" 355		WELL #: 4		RRCID -> 230329		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2841 - 3175				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BATES 284		WELL #: 2		RRCID -> 230333		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3170 - 3830				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F. 319		WELL #: 3		RRCID -> 230970		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 3526 PERF. 2838 - 3526				
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
*03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279 N	162	-0-	-117	-0-		162	3		N	-0-				-0-
11	270 N	205	-0-	-65	-0-		205	3		N	-0-				-0-
12	279 N	109	-0-	-170	-0-		109	3		N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199	3		N	-0-				-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-				-0-
*03	219 N	219	-0-	-0-	-0-		219	3		N	-0-				-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041				
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-		21	3		N	-0-				-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408				
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-		936	3		N	-0-				-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-		1051	3		N	-0-				-0-
12	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-		1104	3		N	-0-				-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-		1010	3		N	-0-				-0-
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-		765	3		N	-0-				-0-
*03	856 X	856	-0-	-0-	-0-		856	3		N	-0-				-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179				
10	869 X	869	-0-	-0-	-0-		869	3		N	-0-				-0-
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-		349	3		N	-0-				-0-
12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3		N	-0-				-0-
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-		929	3		N	-0-				-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		1505	3		N	-0-				-0-
*03	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-		1195	3		N	-0-				-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081				
10	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-		1091	3		N	-0-				-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-		1505	3		N	-0-				-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-		1054	3		N	-0-				-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-		892	3		N	-0-				-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-		1002	3		N	-0-				-0-
*03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268	3		N	-0-				-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553				
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-		503	3		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-		5	3		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	266 X	266	-0-	-0-	-0-		266	3		N	-0-				-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450				
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-		434	3		N	-0-				-0-
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-		402	3		N	-0-				-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-		398	3		N	-0-				-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-		385	3		N	-0-				-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-		320	3		N	-0-				-0-
*03	398 X	398	-0-	-0-	-0-		398	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 -	3565			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-				-0-
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-				-0-
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-				-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-				-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-				-0-
*03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-				-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF. 2815 -	3229			
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-				-0-
11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	2302	3		N	-0-				-0-
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	3		N	-0-				-0-
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-				-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-				-0-
*03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	-0-	2738	3		N	-0-				-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #:		R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF. 2716 -	3034			
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-				-0-
11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-				-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	3		N	-0-				-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-				-0-
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	1133	3		N	-0-				-0-
*03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-				-0-

MORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	259836	COMPL. DATE	10/13/2010	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2719 -	2978			
10	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-				-0-
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-				-0-
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	1662	3		N	-0-				-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-				-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-				-0-
*03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-				-0-

WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	259841	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2704 -	3055			
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-				-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	-0-	2008	3		N	-0-				-0-
12	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	3		N	-0-				-0-
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725	3		N	-0-				-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	3		N	-0-				-0-
*03	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-				-0-

RAGER		WELL #:		1	RRCID ->	262520	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2808 -	3160			
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	-0-	4204	3		N	-0-				-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	-0-	4089	3		N	-0-				-0-
*03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	3		N	-0-				-0-

VENABLE		WELL #:		3	RRCID ->	262768	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2754 -	3024			
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-				-0-
11	993 X	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-				-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-	976	3		N	-0-				-0-
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-				-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-				-0-
*03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DOWD		WELL #: 1H		RRCID -> 265512		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2767 - 4206		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-			-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3	N	-0-			-0-
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
*03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #: 2		RRCID -> 265590		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 2986		PERF. 2796 - 2986		
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3	N	-0-			-0-
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-			-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			-0-
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
*03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-			-0-

STARK		WELL #: 1		RRCID -> 266980		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2706 - 2971		
10	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3	N	-0-			-0-
11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-			-0-
*03	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-

TAYS		WELL #: 2R		RRCID -> 267987		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2894 - 3082		
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-			-0-
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3	N	-0-			-0-
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-			-0-
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-			-0-
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-			-0-
*03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: A 2R		RRCID -> 267988		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 3021		PERF. 2846 - 3021		
10	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3	N	-0-			-0-
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-			-0-
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3	N	-0-			-0-
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3	N	-0-			-0-
*03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #: 1R		RRCID -> 267999		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3212 - 3415		
10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3	N	-0-			-0-
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-			-0-
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-			-0-
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
*03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-			-0-

BOYLE		WELL #: 1		RRCID -> 268052		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 3358		PERF. 3176 - 3358		
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3	N	-0-			-0-
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-			-0-
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-			-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-			-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-			-0-
*03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HIGHT		WELL #:		1R		RRCID -> 269095		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3228		PERF. 2891 - 3136	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			-0-
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-			-0-
*03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-

HARRINGTON		WELL #:		4		RRCID -> 269129		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3172 - 3411	
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3		N	-0-			-0-
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-			-0-
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-			-0-
*03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		2R		RRCID -> 269362		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 3086		PERF. 2883 - 3081	
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
*03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1R		RRCID -> 269364		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3196 - 3395	
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3		N	-0-			-0-
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-			-0-
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-			-0-
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-			-0-
*03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		7R		RRCID -> 269563		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 3092		PERF. 2748 - 3080	
10	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3		N	-0-			-0-
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-			-0-
12	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-			-0-
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
*03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		1		RRCID -> 269813		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 3071		PERF. 2821 - 3071	
10	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3		N	-0-			-0-
11	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3		N	-0-			-0-
12	6417 X	5799	-0-	-618	-0-	5799	3		N	-0-			-0-
01	6417 X	4876	-0-	-1541	-0-	4876	3		N	-0-			-0-
02	5824 X	5678	-0-	-146	-0-	5678	3		N	-0-			-0-
03	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	4574	3		N	-0-			-0-

BRADY		WELL #:		1R		RRCID -> 270447		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 3606		PERF. 3480 - 3606	
10	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
*03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-
11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180
10	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3	N	-0-	-0-	-0-

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3	N	-0-	-0-	-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979
10	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3	N	-0-	-0-	-0-
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3	N	-0-	-0-	-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171
10	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	2642	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2716 X	1632	-0-	-1084	-0-	1632	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3	N	-0-	-0-	-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RAGER		WELL #:		2	RRCID ->	276231	COMPL. DATE	05/22/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2794 - 3142
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3	N	-0-			-0-
11	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-			-0-
01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-			-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-			-0-
*03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-			-0-

C. R. JONES		WELL #:		G 2	RRCID ->	276232	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2817 - 3224
10	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3	N	-0-			-0-
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-			-0-
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-			-0-
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-			-0-
*03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #:		4	RRCID ->	276242	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2788 - 3073
10	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3	N	-0-			-0-
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-			-0-
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
02	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	3	N	-0-			-0-
*03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		7R	RRCID ->	276262	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3188 - 3392
10	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3	N	-0-			-0-
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
12	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-			-0-
*03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		2052	RRCID ->	276267	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	3111	PERF.	2745 - 3111
10	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-			-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-			-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
*03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-			-0-

MORTON		WELL #:		2053	RRCID ->	276268	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2720 - 3064
10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3	N	-0-			-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-			-0-
02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
*03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		8	RRCID ->	276271	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	3142	PERF.	2797 - 3142
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3	N	-0-			-0-
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-			-0-
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-			-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3	N	-0-			-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
*03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451 3					-0-
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3					-0-
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3					-0-
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3					-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3					-0-
*03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3					-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3					-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3					-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3					-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3					-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3					-0-
*03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3					-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3					-0-
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3					-0-
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3					-0-
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3					-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 3					-0-
*03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3					-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133
10	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3					-0-
11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3					-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3					-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3					-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3					-0-
*03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3					-0-

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3					-0-
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3					-0-
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3					-0-
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3					-0-
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3					-0-
*03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3					-0-

ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2021											

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910
10	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3					-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3					-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3					-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3					-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3					-0-
*03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY TWILL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MORTON B		WELL #: 2064		RRCID -> 278086		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 3083		PERF. 2718		-		3083		
10	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
01	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
MORTON B		WELL #: 2063		RRCID -> 278087		COMPL. DATE 09/03/2014		TOTAL DEPTH 3057		PERF. 2707		-		3057		
10	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
*03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
WILBAR		WELL #: 2263		RRCID -> 278106		COMPL. DATE 09/19/2014		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2718		-		3109		
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
*03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
SMITH M		WELL #: 2		RRCID -> 278112		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 3118		PERF. 2820		-		3118		
10	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
*03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			N	-0-					-0-
WILBAR		WELL #: 2257		RRCID -> 278134		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2749		-		3092		
10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
*03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
WILBAR		WELL #: 2264		RRCID -> 278135		COMPL. DATE 10/24/2014		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2751		-		3135		
10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
WARD		WELL #: A 3		RRCID -> 278137		COMPL. DATE 08/28/2015		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2834 - 3045				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
*03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 2262		RRCID -> 278227		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2763 - 3130				
10	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	4031 3		N	-0-			-0-
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 3		N	-0-			-0-
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 3		N	-0-			-0-
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3		N	-0-			-0-
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 3		N	-0-			-0-
*03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3		N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #: 3		RRCID -> 278230		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2796 - 3116				
10	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413 3		N	-0-			-0-
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-			-0-
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-			-0-
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3		N	-0-			-0-
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-			-0-
*03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #: 3		RRCID -> 278253		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2817 - 3135				
10	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2771 3		N	-0-			-0-
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 3		N	-0-			-0-
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 3		N	-0-			-0-
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3		N	-0-			-0-
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3		N	-0-			-0-
*03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 3		N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #: 2		RRCID -> 278267		COMPL. DATE 03/04/2015		TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2816 - 3076				
10	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3		N	-0-			-0-
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3		N	-0-			-0-
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3		N	-0-			-0-
*03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #: 4		RRCID -> 278269		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 3149 PERF. 2811 - 3133				
10	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3		N	-0-			-0-
12	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3		N	-0-			-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3		N	-0-			-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3		N	-0-			-0-
*03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 3		N	-0-			-0-

COX		WELL #: 3		RRCID -> 278270		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2800 - 3136				
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			-0-
11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3		N	-0-			-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3		N	-0-			-0-
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-
*03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
MEINHARDT		WELL #: 2		RRCID -> 278272		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 3114		PERF. 2802 - 3108	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		-0-
11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		N	-0-		-0-
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-		-0-
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
02	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-		-0-
*03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3		N	-0-		-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #: 2		RRCID -> 278276		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 3104		PERF. 2714 - 3086	
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 3		N	-0-		-0-
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		N	-0-		-0-
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		N	-0-		-0-
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3		N	-0-		-0-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-		-0-
*03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1421		RRCID -> 278289		COMPL. DATE 05/04/2015		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2502 - 2890	
10	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 3		N	-0-		-0-
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3		N	-0-		-0-
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3		N	-0-		-0-
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3		N	-0-		-0-
*03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2256		RRCID -> 278314		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 3089		PERF. 2714 - 3077	
10	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-		-0-
11	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		-0-
12	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3		N	-0-		-0-
02	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-
*03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		-0-

WILBAR		WELL #: 2305		RRCID -> 278315		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2752 - 3130	
10	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883 3		N	-0-		-0-
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3		N	-0-		-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3		N	-0-		-0-
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3		N	-0-		-0-
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-		-0-
*03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 3		N	-0-		-0-

SNEED A		WELL #: 1524		RRCID -> 278326		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL DEPTH 3048		PERF. 2566 - 3037	
10	3906 X	2573	-0-	-1333	-0-	2573 3		N	-0-		-0-
11	3780 X	3623	-0-	-157	-0-	3623 3		N	-0-		-0-
12	3906 X	3442	-0-	-464	-0-	3442 3		N	-0-		-0-
01	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135 3		N	-0-		-0-
02	3388 X	861	-0-	-2527	-0-	861 3		N	-0-		-0-
03	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228 3		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1423		RRCID -> 278537		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2946		PERF. 2542 - 2935	
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		N	-0-		-0-
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3		N	-0-		-0-
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3		N	-0-		-0-
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3		N	-0-		-0-
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-		-0-
*03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2725 - 3037
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3	N	-0-			-0-
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-			-0-
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-			-0-
*03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2500 - 2896
10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-			-0-
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-			-0-
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-			-0-
02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
*03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF.	2637 - 2984
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	N	-0-			-0-
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	N	-0-			-0-
*03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF.	2565 - 2952
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-			-0-
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3	N	-0-			-0-
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-			-0-
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
*03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF.	2741 - 3084
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-			-0-
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3	N	-0-			-0-
12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-			-0-
02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
*03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2562 - 2917
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-			-0-
*03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-			-0-

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2790 - 3151
10	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3	N	-0-			-0-
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-			-0-
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-			-0-
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-			-0-
*03	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3				-0-
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3				-0-
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3				-0-
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3				-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3				-0-
*03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3				-0-

SNEED		WELL #: 1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880		
10	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3				-0-
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3				-0-
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3				-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3				-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3				-0-
*03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993		
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3				-0-
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 3				-0-
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 3				-0-
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3				-0-
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 3				-0-
*03	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 3				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193		
10	1488 N	1019	-0-	-469	-0-	1019 3				-0-
11	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1224 3				-0-
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 3				-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3				-0-
02	1148 N	979	-0-	-169	-0-	979 3				-0-
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246 3				-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140		
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3				-0-
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3				-0-
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3				-0-
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3				-0-
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3				-0-
*03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3				-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085		
10	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949 3				-0-
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 3				-0-
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3				-0-
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3				-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3				-0-
*03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3				-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 3		RRCID -> 278732		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028		
10	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3				-0-
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3				-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3				-0-
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3				-0-
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3				-0-
*03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
THOMAS, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 278745		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 3		N	-0-			-0-
11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-			-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3		N	-0-			-0-
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3		N	-0-			-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			-0-
*03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 503		RRCID -> 278840		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986				
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-			-0-
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 3		N	-0-			-0-
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 3		N	-0-			-0-
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
*03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1611		RRCID -> 279134		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155				
10	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 3		N	-0-			-0-
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 3		N	-0-			-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 3		N	-0-			-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-			-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3		N	-0-			-0-
*03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1841		RRCID -> 279135		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940				
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 3		N	-0-			-0-
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044 3		N	-0-			-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3		N	-0-			-0-
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866 3		N	-0-			-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
*03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1621		RRCID -> 279138		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178				
10	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			-0-
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-			-0-
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3		N	-0-			-0-
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-			-0-
*03	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3		N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 2		RRCID -> 279269		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536				
10	310 N	117	-0-	-193	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151 3		N	-0-			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 3		N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 4		RRCID -> 279459		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330				
10	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 3		N	-0-			-0-
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
*03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2794 - 3156			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-		1158	3	N	-0-				-0-
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-		1533	3	N	-0-				-0-
12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-		1245	3	N	-0-				-0-
01	849	X	849	-0-	-0-	-0-		849	3	N	-0-				-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-		797	3	N	-0-				-0-
*03	796	X	796	-0-	-0-	-0-		796	3	N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2862 - 3218			
10	863	X	863	-0-	-0-	-0-		863	3	N	-0-				-0-
11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-		1143	3	N	-0-				-0-
12	928	X	928	-0-	-0-	-0-		928	3	N	-0-				-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-		633	3	N	-0-				-0-
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-		594	3	N	-0-				-0-
*03	595	X	595	-0-	-0-	-0-		595	3	N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	2520 - 2969			
10	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-		5427	3	N	-0-				-0-
11	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-		7469	3	N	-0-				-0-
12	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-		6745	3	N	-0-				-0-
01	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-		6966	3	N	-0-				-0-
02	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-		5710	3	N	-0-				-0-
*03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-		4322	3	N	-0-				-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	2996 - 3774			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3118 - 3434			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	2504 - 3400			
10	465	N	250	-0-	-215	-0-		250	3	N	-0-				-0-
11	270	N	178	-0-	-92	-0-		178	3	N	-0-				-0-
12	248	N	61	-0-	-187	-0-		61	3	N	-0-				-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-				-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-				-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2509 - 2934			
10	1674	N	1190	-0-	-484	-0-		1190	3	N	-0-				-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		1619	3	N	-0-				-0-
12	1674	N	1536	-0-	-138	-0-		1536	3	N	-0-				-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		1454	3	N	-0-				-0-
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-		1419	3	N	-0-				-0-
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-		1422	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1733		RRCID -> 280020	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 3183	PERF. 2755	-		3183
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1209 N	768	-0-	-441	-0-	768 3				-0-
11	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992 3				-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3				-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689 3				-0-
02	924 N	325	-0-	-599	-0-	325 3				-0-
03	1085 N	603	-0-	-482	-0-	603 3				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1842		RRCID -> 280024	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2520	-		2909
10	1488 N	1100	-0-	-388	-0-	1100 3				-0-
11	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459 3				-0-
12	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235 3				-0-
01	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786 3				-0-
02	1372 N	948	-0-	-424	-0-	948 3				-0-
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197 3				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1843		RRCID -> 280038	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2648	-		2987
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 280049	COMPL. DATE 11/30/1981	TOTAL DEPTH 3382	PERF. 2740	-		3360
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3				-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3				-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3				-0-
01	930 N	165	-0-	-765	-0-	165 3				-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3				-0-
*03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1632		RRCID -> 280055	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 3222	PERF. 2773	-		3041
10	3410 X	2350	-0-	-1060	-0-	2350 3				-0-
11	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	3088 3				-0-
12	3317 X	3103	-0-	-214	-0-	3103 3				-0-
01	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2917 3				-0-
02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	2570 3				-0-
03	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056 3				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID -> 280066	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 3061	PERF. 2659	-		3052
10	1705 N	1019	-0-	-686	-0-	1019 3				-0-
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3				-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3				-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3				-0-
02	1484 N	1127	-0-	-357	-0-	1127 3				-0-
03	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428 3				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1622		RRCID -> 280089	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2791	-		3028
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3				-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3				-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3				-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3				-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389 3				-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2604 -	2932
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	2387 N	1849	-0-	-538	-0-	1849	3	N	-0-			-0-	
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-			-0-	
12	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	2395	3	N	-0-			-0-	
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-			-0-	
02	2240 N	1987	-0-	-253	-0-	1987	3	N	-0-			-0-	
03	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3	N	-0-			-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2578 -	2980
10	961 N	615	-0-	-346	-0-	615	3	N	-0-			-0-	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-	
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-	
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-	
02	1036 N	806	-0-	-230	-0-	806	3	N	-0-			-0-	
03	1054 N	826	-0-	-228	-0-	826	3	N	-0-			-0-	

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2593 -	3021
10	1209 N	389	-0-	-820	-0-	389	3	N	-0-			-0-	
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-	
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			-0-	
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-	
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-	
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3	N	-0-			-0-	

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF.	2696 -	3106
10	2294 N	1493	-0-	-801	-0-	1493	3	N	-0-			-0-	
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-	
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-	
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-	
02	1988 N	1259	-0-	-729	-0-	1259	3	N	-0-			-0-	
*03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-			-0-	

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2593 -	3027
10	1426 N	1102	-0-	-324	-0-	1102	3	N	-0-			-0-	
11	2160 N	1872	-0-	-288	-0-	1872	3	N	-0-			-0-	
12	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622	3	N	-0-			-0-	
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-	
02	1736 N	767	-0-	-969	-0-	767	3	N	-0-			-0-	
*03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-			-0-	

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2669 -	3074
10	2914 X	1734	-0-	-1180	-0-	1734	3	N	-0-			-0-	
11	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	3156	3	N	-0-			-0-	
12	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	2880	3	N	-0-			-0-	
01	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	2592	3	N	-0-			-0-	
02	2940 X	1655	-0-	-1285	-0-	1655	3	N	-0-			-0-	
03	3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	3	N	-0-			-0-	

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2652 -	3039
10	2325 N	1560	-0-	-765	-0-	1560	3	N	-0-			-0-	
11	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	2156	3	N	-0-			-0-	
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	3	N	-0-			-0-	
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3	N	-0-			-0-	
02	2016 N	1595	-0-	-421	-0-	1595	3	N	-0-			-0-	
*03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
RUBERT		WELL #:		5191	RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2815 - 3171			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	589 N	270	-0-	-319	-0-	270	3			N	-0-			-0-
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317	3			N	-0-			-0-
*03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-

PASH ENERGY, INC.				642961										
BURNETT		WELL #:		1093	RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2458 - 2810			
10	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			-0-
12	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-			-0-
02	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETCO ENERGY CORPORATION				657795										
WORLEY		WELL #:		69	RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

ARCHER, W. C.		WELL #:		1	RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-

MELTON		WELL #:		B 2	RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-

JACKSON, WM.		WELL #:		5	RRCID ->	024626	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2774 - 2922			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PETCO ENERGY CORPORATION		//CONT.//		657795									
WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #:		1	RRCID ->	025412	COMPL. DATE	12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2574 - 2850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
11		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541	2	N	-0-			-0-
01		1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
02		1428 N	888	-0-	-540	-0-	888	2	N	-0-			-0-
03		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2	N	-0-			-0-

WORLEY		WELL #:		31	RRCID ->	025779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-			-0-
*03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-

COMBS-WORLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	036904	COMPL. DATE	04/09/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	139539	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2692 - 3105	
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2	N	-0-			-0-
11		570 N	512	-0-	-58	-0-	512	2	N	-0-			-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-
01		558 N	308	-0-	-250	-0-	308	2	N	-0-			-0-
02		476 N	132	-0-	-344	-0-	132	2	N	-0-			-0-
03		496 N	134	-0-	-362	-0-	134	2	N	-0-			-0-

PETRO HALEY		WELL #:		1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2950 - 3100	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	042651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	2680 - 2750	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PLUMLEY COMPANY		//CONT.// 668426										
DERRICK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 100948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LATHAM-WISDOM		WELL #: 1A		RRCID -> 101779		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WISDOM, B.		WELL #: 2		RRCID -> 111016		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 115318		COMPL. DATE 01/21/1985		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WISDOM, B.		WELL #: 3		RRCID -> 117643		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097		RRCID -> 023025		COMPL. DATE 03/27/1936		TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A				
HUSTED, E. R.		WELL #: 2										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097						
MCCULLOUGH		WELL #: E 1		RRCID -> 023030	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WORLEY, P. A. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 023048	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-		-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEIBER		WELL #: 1		RRCID -> 023245	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #: 5006		RRCID -> 023274	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	N/A	
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-		-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		-0-
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		-0-
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3	N	-0-		-0-
*02	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #: 9082		RRCID -> 023275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3	N	-0-		-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #: 1020		RRCID -> 023276	COMPL. DATE 07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STORM		WELL #: 1		RRCID -> 023663	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	169		N	-0-		-0-
12	14B DENY	2	-0-	2	171	2 3	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER												
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097																
JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-						
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-						
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-						
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-						
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-						
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
STATE OF TEXAS A											WELL #:	1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
STATE OF TEXAS A											WELL #:	2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
WEATHERLY /BH/											WELL #:	A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
WEATHERLY											WELL #:	C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
WEATHERLY -C-											WELL #:	5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						
WEATHERLY -C-											WELL #:	27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-						

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 024294 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2723 - 2919

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
*02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAUER WELL #: 1 RRCID -> 024296 COMPL. DATE 06/01/1938 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 024323 COMPL. DATE 06/09/1934 TOTAL DEPTH 2759 PERF. N/A

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

PREMIER -A- WELL #: 4 RRCID -> 024479 COMPL. DATE 07/10/1962 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 2294 - 3081

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

BURNETT-GATES WELL #: 9 RRCID -> 024589 COMPL. DATE 11/23/1941 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

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

FINLEY, B. E. WELL #: 20 RRCID -> 024603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
*02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097
 STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BINKLEY, O. E. WELL #: 3 RRCID -> 024640 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
*02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B. -B- WELL #: 3 RRCID -> 024700 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-			-0-
*02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 025256 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-			-0-
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-			-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
*02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A

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

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097												
BURNETT -R-				WELL #:	6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE -A-				WELL #:	A 10	RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2346					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2346					N	NO RPT				-0-

JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620				
10	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3				N	-0-				-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3				N	-0-				-0-
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3				N	-0-				-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3				N	-0-				-0-
*02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3				N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUSTED				WELL #:	3	RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895				
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-				-0-
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3				N	-0-				-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3				N	-0-				-0-
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-				-0-
*02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3				N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT -R-				WELL #:	8A	RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882				
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-				-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3				N	-0-				-0-
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3				N	-0-				-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-				-0-
*02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3				N	-0-				-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT ESTATE -107-				WELL #:	1	RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2450	-	2696	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2550	-	2650	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2550	-	2650	
10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-			-0-
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3				N	-0-			-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3				N	-0-			-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3				N	-0-			-0-
*02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A			
10	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3				N	-0-			-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3				N	-0-			-0-
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3				N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3				N	-0-			-0-
*02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450	-	2560	
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	3				N	-0-			-0-
11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3				N	-0-			-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3				N	-0-			-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3				N	-0-			-0-
*02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3				N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450	-	2560	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2582	-	2704	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097							
HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
*02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 3		N	-0-		-0-
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-		-0-
12	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-		-0-
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-		-0-
*02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEITHOLT		WELL #:		2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF. 2520 - 3050
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNEED -B-		WELL #:		1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2526 - 2638
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-
12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-		-0-
01	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-		-0-
*02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2720 - 2854
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2540 - 2746
10	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-		-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
*02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
COFFEE		WELL #:		3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF. 2558 - 2780	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
11		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 3		N	-0-		-0-
12		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3		N	-0-		-0-
01		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
*02		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415	
10		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655 3		N	-0-		-0-
11		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3		N	-0-		-0-
12		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3		N	-0-		-0-
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3		N	-0-		-0-
*02		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	2	2 3		N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	1	-0-	1	3	1 3		N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	30	-0-	30	33	30 3		N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	37	-0-	37	70	37 3		N	-0-		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	70			N	NO RPT		-0-

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
*02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2843 - 3012	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2388 - 3884		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3			N	-0-			-0-
11		322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			-0-
12		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
01		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
*02		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2974 - 3120		
10		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-			-0-
11		96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-			-0-
12		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-			-0-
01		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
*02		73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED C		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2748 - 2970		
10		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
11		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3			N	-0-			-0-
12		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3			N	-0-			-0-
01		484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-			-0-
*02		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT RH		WELL #:		2	RRCID ->	156713	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2673 - 2768		
10		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
11		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
12		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3			N	-0-			-0-
01		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3			N	-0-			-0-
*02		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILDRETH		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF.	2411 - 2695		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATHAM		WELL #:		2	RRCID ->	163306	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	2479 - 3340		
10		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3			N	-0-			-0-
11		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3			N	-0-			-0-
12		385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3			N	-0-			-0-
01		209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
*02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3			N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	165742	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2752	PERF.	2494 - 2686		
10		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-			-0-
11		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-
12		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-
01		281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
SEIBER		WELL #:		1R	RRCID ->	171706	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2656 - 3015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3				N	-0-	-0-
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3				N	-0-	-0-
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3				N	-0-	-0-
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3				N	-0-	-0-
*02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3				N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLARK		WELL #:		3	RRCID ->	175033	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2930 - 3250	
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3				N	-0-	-0-
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3				N	-0-	-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3				N	-0-	-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3				N	-0-	-0-
*02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3				N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCHER		WELL #:		2	RRCID ->	196649	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3348 - 3420	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HUCKABY		WELL #:		5	RRCID ->	269036	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2498 - 2800	
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3				N	-0-	-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3				N	-0-	-0-
12	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3				N	-0-	-0-
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3				N	-0-	-0-
*02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3				N	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		671480	1	RRCID ->	024648	COMPL. DATE	12/06/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		684634	1	RRCID ->	023068	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-												
10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3				N	-0-	-0-
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3				N	-0-	-0-
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3				N	-0-	-0-
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3				N	-0-	-0-
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3				N	-0-	-0-
*03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634											
MCMURTY		WELL #:		1	RRCID ->	023768	COMPL. DATE	11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28
*03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	28

MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A				
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A				
10	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537				
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602				
10	629 X	629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562				
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3		N	-0-		-0-
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-		-0-
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	3		N	-0-		-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-		-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3		N	-0-		-0-
*03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3		N	-0-		-0-

AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3455 - 3635	
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3		N	-0-		192
11	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3		N	-0-		192
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-		192
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-		192
02	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		192
*03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		N	-0-		192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		684641	1099	RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF. 2898 - 3396
10	948 X	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-	-0-
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	342	1	341	3	N	-0-	-0-
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-	-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-	-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	329	1	328	3	N	-0-	-0-
*03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	281	1	282	3	N	-0-	-0-

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3373 - 3575	
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-		-0-
11	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3		N	-0-		-0-
12	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	3		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3		N	-0-		-0-
03	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3		N	-0-		-0-

BOSE		WELL #:		1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3382 - 3640	
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-		-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-		-0-
02	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-		-0-
*03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-		-0-

HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2820 - 3163	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
DENNY //CONT.// 684641												
WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3			N	-0-	-0-
11		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3			N	-0-	-0-
12		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-	-0-
01		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-	-0-
02		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3			N	-0-	-0-
*03		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3			N	-0-	-0-

BLACKBURN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628												
10		939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3			N	-0-	-0-
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 3			N	-0-	-0-
12		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3			N	-0-	-0-
01		755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3			N	-0-	-0-
02		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3			N	-0-	-0-
*03		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-	-0-

BLACKBURN												
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615												
10		940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3			N	-0-	-0-
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 3			N	-0-	-0-
12		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3			N	-0-	-0-
01		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 3			N	-0-	-0-
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3			N	-0-	-0-
*03		732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-	-0-

BARRETT												
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	231	-0-	231	231	231 3			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	379	-0-	379	610	379 3			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	938	-0-	938	1548	938 3			N	-0-	-0-
02	2076	X	528	-0-	-1548	-0-	528 3			N	-0-	-0-
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-	-0-

COLE												
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326												
10		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-	-0-
11		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 3			N	-0-	-0-
12		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3			N	-0-	-0-
01		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 3			N	-0-	-0-
02		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-	-0-
*03		913 X	913	-0-	-0-	-0-	913 3			N	-0-	-0-

MAGGIE MAY												
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505												
10		651 N	556	-0-	-95	-0-	556 3			N	-0-	-0-
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-	-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-	-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-	-0-
02		588 N	491	-0-	-97	-0-	491 3			N	-0-	-0-
*03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			N	-0-	-0-

FIVE S RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
10		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 3			N	-0-	-0-
11		821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 3			N	-0-	-0-
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3			N	-0-	-0-
01		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3			N	-0-	-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3			N	-0-	-0-
*03		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641						
WILLIAMS				WELL #: 1037	RRCID -> 262537	COMPL. DATE 01/19/2011	TOTAL DEPTH 3576	PERF. 3340	- 3576	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859 3				-0-
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3				-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3				-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3				-0-
02	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3				-0-
*03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 3				-0-

BRIAN UNIT				WELL #: 1037	RRCID -> 262545	COMPL. DATE 05/26/2011	TOTAL DEPTH 3586	PERF. 3349	- 3586	
10	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 3				-0-
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 3				-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3				-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 3				-0-
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 3				-0-
*03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3				-0-

MORTON				WELL #: 1203	RRCID -> 263805	COMPL. DATE 08/22/2011	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2797	- 3083	
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3				-0-
11	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 3				-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3				-0-
01	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3				-0-
02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 3				-0-
*03	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3				-0-

SPEAKER				WELL #: 1281	RRCID -> 265912	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3063	- 3360	
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 3				-0-
11	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646 3				-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 3				-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 3				-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3				-0-
*03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745 3				-0-

MCLAIN				WELL #: 1307	RRCID -> 269648	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 3310	PERF. 3173	- 3310	
10	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3				-0-
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3				-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3				-0-
01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356 3				-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3				-0-
*03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3				-0-

WARDELL				WELL #: 1308	RRCID -> 278252	COMPL. DATE 07/15/2013	TOTAL DEPTH 3324	PERF. 3125	- 3304	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
RABCO ENERGY				687738										
JONES, C. R. A				WELL #:	1	RRCID ->	023676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

HUMPHRYS				WELL #:	1	RRCID ->	024613	COMPL. DATE	03/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

RIGSBY				WELL #:	1	RRCID ->	024615	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-

RED LINE COMPANY, LTD.				697042	RRCID ->		024287	COMPL. DATE	05/16/1931	TOTAL DEPTH	2427	PERF. N/A		
BURNETT				WELL #:	1080									
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			-0-
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-			-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-			-0-
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
*03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	1098	RRCID ->	024289	COMPL. DATE	10/26/1930	TOTAL DEPTH	2300	PERF. N/A		
10	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
11	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-			-0-
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-			-0-
*03	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	1100	RRCID ->	024290	COMPL. DATE	02/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-			-0-
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-			-0-
*03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER													
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042																	
BRYAN		WELL #:		8	RRCID ->	025692	COMPL. DATE	03/28/1927	TOTAL DEPTH	3240	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
VIDA												WELL #:		3	RRCID ->	025709	COMPL. DATE	03/28/1949	TOTAL DEPTH	3169	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
PLUGGED AND ABANDONED												01/27/2022									
MCCONNELL, J. C.												WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A
10	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-						
11	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-				-0-						
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-				-0-						
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-						
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-				-0-						
*03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-				-0-						
MCCONNELL												WELL #:		E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
MCCONNELL												WELL #:		F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
SCHAFFER												WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-						
*03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-						
COBB												WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.// 697042														
TEX-ELLER		WELL #: 1		RRCID -> 129794		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2588 - 2610								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*03	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #: 8		RRCID -> 131738		COMPL. DATE 08/13/1989		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2776 - 3356								
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
01	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SAILOR		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2870 - 3180								
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2744 - 3250								
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
11	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
*03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-

SCHAFFER RANCH		WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2695 - 2983								
10	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*03	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-

ROSA		WELL #: 3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2742 - 2896								
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
12	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 182444		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2468 - 2718								
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042										
RANCH -E- & TS -D-		WELL #:		5	RRCID ->	185202	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2406 - 2660			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	5 X	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SCHAFFER RANCH		WELL #:		296	RRCID ->	185548	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	3294	PERF. 2722 - 2961			
10	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-	
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-	
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-	
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-	
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-	
*03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-	

JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798			
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-	
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-	
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-	
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-	
*03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-	

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748			
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RED WATER RESOURCES, INC.		697109		WELL #:	1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RESTORATION ENERGY LLC		703470		WELL #:	1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
RESTORATION ENERGY LLC		//CONT.//		703470												
BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, EUGENE GRIMES		WELL #:		1	RRCID ->	024352	COMPL. DATE	07/10/1939	TOTAL DEPTH	3016	PERF. N/A					
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO PETROLEUM, INC. JOHNSON, E. B.		WELL #:		G 1 A	RRCID ->	024134	COMPL. DATE	03/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025753	COMPL. DATE	01/00/1937	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A					
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC BOWERS		WELL #:		1	RRCID ->	023002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3150	PERF. N/A					
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
*03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HANKINS		WELL #:		1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	1			N	-0-			-0-
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-			-0-
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-			-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	291	1	546	2	N	-0-			-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	210	1	5	2	N	-0-			-0-
*03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		G 1	RRCID ->	023005	COMPL. DATE	01/29/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-			-0-
11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-			-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-			-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-			-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-			-0-
*03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-			-0-

BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	2750 - 2910		
10	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-			-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			-0-
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-
*03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023014		COMPL. DATE 09/03/1947		TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 023015		COMPL. DATE 10/01/1947		TOTAL DEPTH 2234 PERF. N/A								
10		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3		N	-0-					-0-
11		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-					-0-
12		284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 023016		COMPL. DATE 09/26/1947		TOTAL DEPTH 2922 PERF. N/A								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BROWN		WELL #: A 4		RRCID -> 023017		COMPL. DATE 06/06/1949		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 023018		COMPL. DATE 06/23/1950		TOTAL DEPTH 3192 PERF. N/A								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAUER		WELL #: 1		RRCID -> 023019		COMPL. DATE 04/15/1948		TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A								
10		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	228	1	811	3	N	-0-				-0-
11		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	270	1	833	3	N	-0-				-0-
*12		969 X	969	-0-	-0-	-0-	249	1	720	3	N	-0-				-0-
01		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	267	1	784	3	N	-0-				-0-
02		729 X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-				-0-
*03		729 X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-				-0-

FRASHIER		WELL #: E 1		RRCID -> 023022		COMPL. DATE 07/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-					-0-
11		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MONTGOMERY		WELL #: 1		RRCID -> 023031		COMPL. DATE 10/00/1949		TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	-0-	-0-	

NEIGHBORS		WELL #: 1		RRCID -> 023032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	

RENDLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 023034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	-0-	740 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	-0-	589 3	N	-0-	-0-	-0-	

RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 023035		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1848 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-	-0-	-0-	

ROBBINS, JEANETTE		WELL #: 1		RRCID -> 023036		COMPL. DATE 01/11/1953		TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A				
10	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	1982 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	1994 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491 3	N	-0-	-0-	-0-	

WALL		WELL #: E 3		RRCID -> 023038		COMPL. DATE 08/11/1987		TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-	-0-	

WINEINGER-MERRICK		WELL #: 1		RRCID -> 023040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-	-0-	
*03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KIRBY		WELL #: A 1		RRCID -> 023057		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3	N	-0-	-0-	
11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3	N	-0-	-0-	
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-	-0-	
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3	N	-0-	-0-	
02	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-	-0-	
*03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: B 1		RRCID -> 023058		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 3	N	-0-	-0-	
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3	N	-0-	-0-	
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3	N	-0-	-0-	
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	N	-0-	-0-	
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-	-0-	
*03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	62 1 357 3	N	-0-	-0-	
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	60 1 337 3	N	-0-	-0-	
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	62 1 326 3	N	-0-	-0-	
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55 1 271 3	N	-0-	-0-	
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49 1 229 3	N	-0-	-0-	
*03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49 1 229 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-	-0-	
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3	N	-0-	-0-	
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 3	N	-0-	-0-	
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796 3	N	-0-	-0-	
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-	-0-	
*03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 3	N	-0-	-0-	

KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	62 1 343 3	N	-0-	-0-	
11	384 X	384	-0-	-0-	-0-	60 1 324 3	N	-0-	-0-	
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	62 1 313 3	N	-0-	-0-	
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	55 1 260 3	N	-0-	-0-	
*02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	49 1 220 3	N	-0-	-0-	
*03	268 X	268	-0-	-0-	-0-	49 1 220 3	N	-0-	-0-	

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A		
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-	-0-	
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-	-0-	
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-	-0-	
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-	-0-	
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-	-0-	
*03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023074		COMPL. DATE 04/30/1961		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A		
10	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-	-0-	
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 023075		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		-0-
11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		-0-
*03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		-0-

ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2		-0-
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		-0-
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		-0-
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		-0-
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		-0-
*03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		-0-

BENNETT A		WELL #: 2		RRCID -> 023083		COMPL. DATE 11/27/1942		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A	
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2		-0-
11	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2		-0-
12	6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2		-0-
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		-0-
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		-0-
*03	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2		-0-

BURNETT N UNIT		WELL #: A 1		RRCID -> 023087		COMPL. DATE 09/27/1927		TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2114 - 2575	
10	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		-0-
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		-0-
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		-0-
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2		-0-
*03	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	2		-0-

BURNETT		WELL #: 4		RRCID -> 023090		COMPL. DATE 11/09/1927		TOTAL DEPTH 2557 PERF. 2000 - 2557	
10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		-0-
11	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2		-0-
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2		-0-
01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		-0-
02	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		-0-
*03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		-0-

BURNETT		WELL #: 6		RRCID -> 023092		COMPL. DATE 11/01/1927		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2185 - 2540	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BURNETT		WELL #: 7		RRCID -> 023093		COMPL. DATE 09/01/1927		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2239 - 2600	
10	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		-0-
11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		-0-
12	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		-0-
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2		-0-
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		-0-
*03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT E UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 023095		COMPL. DATE 02/27/1988		TOTAL DEPTH 2438 PERF. 2001 - 2438		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
01	682 N	428	-0-	-254	-0-	428 2	N	-0-		-0-
02	616 N	582	-0-	-34	-0-	582 2	N	-0-		-0-
03	682 N	29	-0-	-653	-0-	29 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 10		RRCID -> 023096		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 2926 PERF. 1945 - 4795		
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
12	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2	N	-0-		-0-
01	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
*03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2	N	-0-		-0-

BURNETT X UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 023101		COMPL. DATE 06/11/1929		TOTAL DEPTH 2864 PERF. 2586 - 2864		
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782 2	N	-0-		-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2	N	-0-		-0-
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
*03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		-0-

BURNETT U UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 023106		COMPL. DATE 03/13/1926		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2458 - 2732		
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-		-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2	N	-0-		-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2	N	-0-		-0-
02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-
*03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 21		RRCID -> 023107		COMPL. DATE 10/01/1929		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2357 - 3071		
10	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2	N	-0-		-0-
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
*03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 22		RRCID -> 023108		COMPL. DATE 01/31/1930		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2341 - 3000		
10	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		-0-
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-		-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-		-0-
*03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-

BURNETT D UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 023109		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2328 - 2750		
10	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 2	N	-0-		-0-
11	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2	N	-0-		-0-
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2	N	-0-		-0-
*03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BURNETT Q UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 023110		COMPL. DATE 07/09/1930		TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2273 - 2625							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	880 X	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 26		RRCID -> 023112		COMPL. DATE 09/30/1930		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2196 - 2880							
10	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT S UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 023114		COMPL. DATE 01/18/1939		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760							
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	1969	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 29		RRCID -> 023115		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400							
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	824 X	824	-0-	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 30		RRCID -> 023116		COMPL. DATE 04/01/1939		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832							
10	576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT P UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 023117		COMPL. DATE 05/23/1939		TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707							
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 32		RRCID -> 023118		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731							
10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT J UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	023120	COMPL. DATE	07/08/1921	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2300 - 2704				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-				-0-
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-				-0-
12	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				-0-
*03	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		35	RRCID ->	023121	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 1870 - 5000				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850				
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-				-0-
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2580	2		N	-0-				-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2		N	-0-				-0-
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2		N	-0-				-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-				-0-
*03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	2261	2		N	-0-				-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502				
10	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-				-0-
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-				-0-
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-				-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-	1657	2		N	-0-				-0-
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-				-0-
*03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575				
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-				-0-
11	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-				-0-
12	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-				-0-
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-				-0-
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-				-0-
*03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-				-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610				
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-				-0-
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-				-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-				-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-				-0-
02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-
*03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT		WELL #: 41		RRCID -> 023127		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 2659		PERF. 2122 - 5024	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-		-0-
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-		-0-
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-		-0-
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2		N	-0-		-0-
*03	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 42		RRCID -> 023128		COMPL. DATE 09/01/1941		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2593 - 2925	
10	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
*03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 44		RRCID -> 023130		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 2876		PERF. 1904 - 5000	
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-		-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
12	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2		N	-0-		-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-
02	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT R UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 023131		COMPL. DATE 01/21/1942		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 2333 - 2625	
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-		-0-
11	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-		-0-
12	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-
01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		-0-
02	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-		-0-
*03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 46		RRCID -> 023132		COMPL. DATE 02/01/1942		TOTAL DEPTH 2651		PERF. 2480 - 2651	
10	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		N	-0-		-0-
11	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454 2		N	-0-		-0-
12	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449 2		N	-0-		-0-
01	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524 2		N	-0-		-0-
02	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
*03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-		-0-

BURNETT V UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 023133		COMPL. DATE 05/16/1942		TOTAL DEPTH 2875		PERF. 2556 - 2875	
10	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
11	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-		-0-
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-
01	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		-0-
*03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-

BURNETT AB UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 023134		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2667 - 3010	
10	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-		-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-		-0-
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		N	-0-		-0-
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-		-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-		-0-
*03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 49	RRCID -> 023135	COMPL. DATE 09/01/1942	TOTAL DEPTH 2590	PERF. 2374	-		2590
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-		-0-
11	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2		N	-0-		-0-
12	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-		-0-
01	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		N	-0-		-0-
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-		-0-
*03	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 50	RRCID -> 023136	COMPL. DATE 10/01/1942	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2357	-		2675
10	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		-0-
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		-0-
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2		N	-0-		-0-
*03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 51	RRCID -> 023137	COMPL. DATE 01/01/1943	TOTAL DEPTH 2755	PERF. 2396	-		2755
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-		-0-
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
*03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 54	RRCID -> 023140	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1977	-		4545
10	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1239 2		N	-0-		-0-
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1024	-0-	-152	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051 2		N	-0-		-0-

BURNETT T UNIT				WELL #: 55	RRCID -> 023141	COMPL. DATE 08/18/1944	TOTAL DEPTH 2718	PERF. 2344	-		2658
10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-		-0-
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-
02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
*03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 56	RRCID -> 023142	COMPL. DATE 09/04/1944	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2441	-		2651
10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125 2		N	-0-		-0-
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 2		N	-0-		-0-
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 2		N	-0-		-0-
01	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2		N	-0-		-0-
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N	-0-		-0-
*03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 57	RRCID -> 023143	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 1844	-		4500
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-		-0-
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BURNETT AC UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	023145	COMPL. DATE	12/06/1944	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2410 - 2825					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	267	X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	271	X	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		61RH	RRCID ->	023147	COMPL. DATE	07/01/1945	TOTAL DEPTH	3101	PERF. 2054 - 3875					
10	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	-0-	6504	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	-0-	5282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	-0-	5688	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	-0-	5756	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		62	RRCID ->	023148	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	2839	PERF. 2248 - 4835					
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		63	RRCID ->	023149	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	2682	PERF. 2268 - 2682					
10	482	X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	505	X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	471	X	471	-0-	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	406	X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	371	X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		64	RRCID ->	023150	COMPL. DATE	11/01/1945	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2371 - 2850					
10	337	X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	319	X	319	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		65	RRCID ->	023151	COMPL. DATE	12/01/1945	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2211 - 2600					
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	-0-	198	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	186	N	19	-0-	-167	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #:		67	RRCID ->	023152	COMPL. DATE	05/01/1946	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2424 - 2842					
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*03	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 68 RRCID -> 023153 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 1715 - 4164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT												
WELL #: 69RH RRCID -> 023154 COMPL. DATE 06/01/1946 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 2410 - 3770												
10		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-
11		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-
02		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-
*03		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-

BURNETT AE UNIT												
WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580												
10		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-
11		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-
12		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-
01		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-
02		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-
*03		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-

BURNETT AA UNIT												
WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964												
10		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-
11		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-
12		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-
01		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-
02		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-
*03		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-

BURNETT Z UNIT												
WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060												
10		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-
11		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-
12		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-
01		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-
*03		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-

BURNETT												
WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000												
10		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-
11		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-
12		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-
01		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-
02		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-
*03		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-

BURNETT												
WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260												
10		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-
11		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-
12		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-
01		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-
02		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-
*03		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 78	RRCID -> 023162	COMPL. DATE 04/06/2013	TOTAL DEPTH 3017	PERF. 2474	- 4267			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
12	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 2		N	-0-			-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
*03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 79	RRCID -> 023163	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT H UNIT				WELL #: 81	RRCID -> 023164	COMPL. DATE 03/13/1952	TOTAL DEPTH 2940	PERF. 2267	- 2940			
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			-0-
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-			-0-
*03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 83H	RRCID -> 023166	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2293	- 3933			
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-			-0-
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-			-0-
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		N	-0-			-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
*03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 87	RRCID -> 023168	COMPL. DATE 06/01/1952	TOTAL DEPTH 2424	PERF. 2171	- 3842			
10	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-			-0-
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
*03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 88	RRCID -> 023169	COMPL. DATE 07/01/1953	TOTAL DEPTH 3164	PERF. 2904	- 3074			
10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-			-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			-0-
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 91	RRCID -> 023171	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2912	PERF. 2520	- 2800			
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-
*03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 92	RRCID -> 023172	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2911	PERF. 2532	-		2911	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-	
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-		-0-	
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-		-0-	
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		-0-	
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-	
*03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 93	RRCID -> 023173	COMPL. DATE 04/01/1954	TOTAL DEPTH 2708	PERF. 2460	-		2708	
10	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-		-0-	
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-		-0-	
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-		-0-	
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-		-0-	
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-		-0-	
*03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 94	RRCID -> 023174	COMPL. DATE 05/11/1954	TOTAL DEPTH 2848	PERF. 2538	-		2834	
10	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-		-0-	
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-		-0-	
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		-0-	
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-		-0-	
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-		-0-	
*03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-		-0-	

BURNETT AG UNIT				WELL #: 95	RRCID -> 023175	COMPL. DATE 02/15/1956	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2495	-		2800	
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		-0-	
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-		-0-	
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-	
*03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 99	RRCID -> 023178	COMPL. DATE 07/01/1957	TOTAL DEPTH 2675	PERF. 2370	-		2675	
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2	N	-0-		-0-	
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-		-0-	
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-		-0-	
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-		-0-	
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-		-0-	
*03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 101	RRCID -> 023180	COMPL. DATE 11/01/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. 2523	-		2724	
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-		-0-	
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		-0-	
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		-0-	
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-		-0-	
02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		-0-	
*03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-		-0-	

BURNETT				WELL #: 103	RRCID -> 023182	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 2966	-		3157	
10	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2	N	-0-		-0-	
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-		-0-	
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-		-0-	
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-		-0-	
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-		-0-	
*03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #: 104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF. 2975 -	3266	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-	
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-	
*03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-	

BURNETT W UNIT				WELL #:	105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2611 -	2930
10	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-			-0-	
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-	
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-	
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-	
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-	
*03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-	

COOPER				WELL #:	1	RRCID ->	023189	COMPL. DATE	07/23/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-			-0-	
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-	
*03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-	

DEAHL, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	023195	COMPL. DATE	12/05/1929	TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A	
10	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2	N	-0-			-0-	
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2	N	-0-			-0-	
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2	N	-0-			-0-	
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	N	-0-			-0-	
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			-0-	
*03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-	

DEAHL, G. W.				WELL #:	2	RRCID ->	023197	COMPL. DATE	04/15/1930	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A	
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-	
11	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-			-0-	
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-	
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-	
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DEAHL, G. W.				WELL #:	3	RRCID ->	023198	COMPL. DATE	03/07/1936	TOTAL DEPTH	2314	PERF. N/A	
10	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2	N	-0-			-0-	
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2	N	-0-			-0-	
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2	N	-0-			-0-	
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2	N	-0-			-0-	
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2	N	-0-			-0-	
*03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2	N	-0-			-0-	

DEAHL, G. W. -7-				WELL #:	7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DEAHL, G. W.		WELL #:		9	RRCID ->	023203	COMPL. DATE	01/29/2012	TOTAL DEPTH	2743	PERF. 2257 - 3948
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #:		10	RRCID ->	023204	COMPL. DATE	10/21/1942	TOTAL DEPTH	2933	PERF. N/A
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:		3	RRCID ->	023205	COMPL. DATE	01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CHARLESS		WELL #:		4	RRCID ->	023206	COMPL. DATE	08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	023207	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2300 - 2878
10	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-	-0-	-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	023208	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2296 - 2685
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-	-0-	-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	-0-	-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	023209	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2405 - 3010
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FUQUA				WELL #:	6	RRCID ->	023212	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
12	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-			-0-
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-			-0-
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
*03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	7	RRCID ->	023213	COMPL. DATE	09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A	
10	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOERNER				WELL #:	1	RRCID ->	023216	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	2721 - 2877	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACKSON				WELL #:	1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
*03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	G 5H	RRCID ->	023238	COMPL. DATE	11/26/1998	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2345 - 4700	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1	2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1	2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1	2

BURNETT, M.C.				WELL #:	G 1 B	RRCID ->	023239	COMPL. DATE	08/14/1930	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2435 - 2810	
10	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	348	1	1522	2	N	-0-			-0-
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	385	1	1414	2	N	-0-			-0-
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	388	1	1239	2	N	-0-			-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-			-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	1007	2	N	-0-			-0-
*03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.				WELL #:	G 1 D	RRCID ->	023240	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	3002 - 3090	
10	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HEXTER		WELL #:		E 3	RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-				-0-
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-				-0-
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-				-0-
*03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-				-0-

SANFORD, J. M.		WELL #:		P 1	RRCID ->	023243	COMPL. DATE	12/18/1953	TOTAL DEPTH	2918	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BAKER		WELL #:		A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-				-0-
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-				-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-				-0-
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				-0-
*03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #:		A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251	2		N	-0-				-0-
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-				-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	-0-	2957	2		N	-0-				-0-
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	2		N	-0-				-0-
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	2429	2		N	-0-				-0-
*03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A 8	RRCID ->	023283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-				-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-				-0-
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-				-0-
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				-0-
*03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A 9	RRCID ->	023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2924 - 3382				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291	COMPL. DATE 09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		-0-
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2	N	-0-		-0-
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2	N	-0-		-0-
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2	N	-0-		-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
*03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517 2	N	-0-		-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2	N	-0-		-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
*03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203 2	N	-0-		-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2	N	-0-		-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2	N	-0-		-0-
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2	N	-0-		-0-
*03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		-0-
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-		-0-
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
*03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2198 -	4397	
10	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-		-0-
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-		-0-
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-		-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		-0-
*03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2930 -	6135	
10	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-		-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		-0-
*03	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	2264 -	5186	
10	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		-0-
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		-0-
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-		-0-
*03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-		-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-		-0-
*03	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2384 -	5590	
10	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-		-0-
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2		N	-0-		-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-		-0-
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2499 2		N	-0-		-0-
*03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH	2652	PERF.	2234 -	2582	
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-		-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317 2		N	-0-		-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-		-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-		-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-		-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 0233308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	- 4810		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			-0-
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			-0-
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			-0-
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			-0-
*03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 0233309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	- 4761		
10	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			-0-
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			-0-
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			-0-
*03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 0233310	COMPL. DATE 07/25/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 0233311	COMPL. DATE 09/19/2005	TOTAL DEPTH 2509	PERF. 1913	- 3894		
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			-0-
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			-0-
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			-0-
*03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 0233312	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			-0-
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			-0-
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2			-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2			-0-
*03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 0233313	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 2701	PERF. 1827	- 5190		
10	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			-0-
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			-0-
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			-0-
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			-0-
*03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 0233315	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH 2450	PERF. 1654	- 4845		
10	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			-0-
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			-0-
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			-0-
*03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1906 - 4588	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2	N	-0-			-0-
11	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-			-0-
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2	N	-0-			-0-
*03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH		2488 PERF. 1739 - 4946	
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145 2	N	-0-			-0-
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	N	-0-			-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887 2	N	-0-			-0-
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 2	N	-0-			-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2	N	-0-			-0-
*03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 50		RRCID -> 023319		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 51		RRCID -> 023320		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1989 - 5238	
10	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2	N	-0-			-0-
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393 2	N	-0-			-0-
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 2	N	-0-			-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 2	N	-0-			-0-
02	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766 2	N	-0-			-0-
*03	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 52		RRCID -> 023321		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		2703 PERF. N/A	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 53		RRCID -> 023322		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH		2432 PERF. 1814 - 4849	
10	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12299 2	N	-0-			-0-
11	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663 2	N	-0-			-0-
12	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11757 2	N	-0-			-0-
01	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152 2	N	-0-			-0-
02	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949 2	N	-0-			-0-
*03	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 55		RRCID -> 023324		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2806 - 5471	
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2	N	-0-			-0-
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-			-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-			-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-			-0-
02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-			-0-
*03	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS		WELL #:		A 56	RRCID ->	023325	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 2871 - 6115
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-	-0-	
12	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	-0-	
01	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-	
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-	-0-	
*03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A 58	RRCID ->	023327	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2759	PERF. 2759 - 5575
10	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-	-0-	
12	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	-0-	
*03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A 60	RRCID ->	023329	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2953 - 6140
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2	N	-0-	-0-	
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-	-0-	
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-	-0-	
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-	-0-	
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-	-0-	
*03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A 61	RRCID ->	023330	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2898 - 6090
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-	
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-	-0-	
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-	-0-	
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-	-0-	
*03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A 62	RRCID ->	023331	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2835 - 6025
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-	-0-	
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-	
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-	-0-	
*03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A 63	RRCID ->	023332	COMPL. DATE	09/04/2000	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2947 - 5603
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2	N	-0-	-0-	
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-	-0-	
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-	-0-	
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-	-0-	
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-	-0-	
*03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A 64	RRCID ->	023333	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-	-0-	
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-	-0-	
*03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 66		RRCID ->	023335	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2724 - 5959	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2	N	-0-			-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
*03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID ->	023336	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2687 - 5954	
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2	N	-0-			-0-
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-			-0-
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
*03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 68		RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-			-0-
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
*03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID ->	023338	COMPL. DATE	11/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-			-0-
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2	N	-0-			-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			-0-
*03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID ->	023339	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2159 - 5099	
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			-0-
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-			-0-
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
*03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID ->	023340	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	3917	PERF.	2991 - 6178	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID ->	023341	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3021 - 7155	
10	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2	N	-0-			-0-
11	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-			-0-
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
*03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 73		RRCID ->	023342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID ->	023343	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1963 - 5330		
10	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-		-0-	
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2	N	-0-		-0-	
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2	N	-0-		-0-	
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2	N	-0-		-0-	
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-		-0-	
*03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 76		RRCID ->	023345	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 3007 - 5635		
10	5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2	N	-0-		-0-	
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2	N	-0-		-0-	
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2	N	-0-		-0-	
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2	N	-0-		-0-	
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2	N	-0-		-0-	
*03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID ->	023346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2495 - 5761		
10	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-		-0-	
11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-		-0-	
12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2	N	-0-		-0-	
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-		-0-	
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2	N	-0-		-0-	
*03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID ->	023347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2701 - 5910		
10	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		-0-	
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-		-0-	
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		-0-	
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2	N	-0-		-0-	
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2	N	-0-		-0-	
*03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2114 - 4393		
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-		-0-	
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	N	-0-		-0-	
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-	
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-		-0-	
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
*03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID ->	023349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2069 - 5275		
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-		-0-	
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-	
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-		-0-	
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-	
*03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 81		RRCID ->	0233350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2118 - 5284	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2	N	-0-		-0-	
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2	N	-0-		-0-	
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-		-0-	
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2	N	-0-		-0-	
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2	N	-0-		-0-	
*03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	0233351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2395 - 5667	
10	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2	N	-0-		-0-	
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2	N	-0-		-0-	
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2	N	-0-		-0-	
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2	N	-0-		-0-	
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	N	-0-		-0-	
*03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 83		RRCID ->	0233352	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2948	PERF.	2233 - 5380	
10	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-		-0-	
11	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-		-0-	
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-	
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-	
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-		-0-	
*03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID ->	0233354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-		-0-	
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-	
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-	
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-		-0-	
*03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID ->	0233355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-	
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-		-0-	
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-	
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-		-0-	
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-		-0-	
*03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID ->	0233356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-		-0-	
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-	
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-		-0-	
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
*03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID ->	0233357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2	N	-0-		-0-	
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-		-0-	
12	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2	N	-0-		-0-	
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		-0-	
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-		-0-	
*03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3129		PERF. 2435 - 5574	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2				-0-
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2				-0-
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2				-0-
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2				-0-
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2				-0-
*03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3276 - 7432	
10	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2				-0-
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2				-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2				-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2				-0-
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2				-0-
*03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 91		RRCID -> 023360		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2098 - 5312	
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2				-0-
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2				-0-
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2				-0-
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2				-0-
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2				-0-
*03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID -> 023361		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2968		PERF. 2450 - 2600	
10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2				-0-
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2				-0-
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2				-0-
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2				-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2				-0-
*03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID -> 023363		COMPL. DATE 07/09/2000		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2289 - 5600	
10	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2				-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2				-0-
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2				-0-
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2				-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2				-0-
*03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID -> 023364		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 3122		PERF. 2174 - 5345	
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2				-0-
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2				-0-
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2				-0-
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2				-0-
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2				-0-
*03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2				-0-

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID -> 023365		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 2996 - 6101	
10	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2				-0-
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2				-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2				-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2				-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2				-0-
*03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS				WELL #: A 98	RRCID -> 023366	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2166	- 5289	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			-0-
11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			-0-
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			-0-
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			-0-
*03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			-0-

BIVINS				WELL #: A100	RRCID -> 023368	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2257	- 5300	
10	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A101	RRCID -> 023369	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: A103	RRCID -> 023371	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			-0-
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			-0-
01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			-0-
*03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			-0-

BIVINS				WELL #: A104	RRCID -> 023372	COMPL. DATE 10/13/2003	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2171	- 5316	
10	4619 X	3917	-0-	-702	-0-	3917	2			-0-
11	4470 X	3494	-0-	-976	-0-	3494	2			-0-
12	4619 X	3409	-0-	-1210	-0-	3409	2			-0-
01	4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	3085	2			-0-
02	3920 X	2749	-0-	-1171	-0-	2749	2			-0-
03	3906 X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2			-0-

BIVINS				WELL #: A105	RRCID -> 023373	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2206	- 4950	
10	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			-0-
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			-0-
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			-0-
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			-0-
*03	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			-0-

BIVINS				WELL #: A106	RRCID -> 023374	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2154	- 5280	
10	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			-0-
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			-0-
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			-0-
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			-0-
*03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2605 - 2995	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	775 N	714	-0-	-61	-0-	714	2		N	-0-	-0-	
11	750 X	667	-0-	-83	-0-	667	2		N	-0-	-0-	
12	775 X	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-	-0-	
01	744 X	600	-0-	-144	-0-	600	2		N	-0-	-0-	
02	644 X	577	-0-	-67	-0-	577	2		N	-0-	-0-	
03	713 X	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2352 - 5517	
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-	-0-	
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-	-0-	
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-	-0-	
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-	-0-	
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-	-0-	
*03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A110	RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2360 - 5400	
10	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-	-0-	
11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2		N	-0-	-0-	
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-	-0-	
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-	-0-	
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-	-0-	
*03	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A111	RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2890 - 6086	
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	-0-	
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-	-0-	
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-	-0-	
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-	-0-	
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-	-0-	
*03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A112	RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2444 - 5630	
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2		N	-0-	-0-	
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-	-0-	
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2		N	-0-	-0-	
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2		N	-0-	-0-	
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-	-0-	
*03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A113	RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-	
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-	-0-	
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-	-0-	
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-	-0-	
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-	-0-	
*03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		A114	RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-	-0-	
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-	-0-	
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-	-0-	
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-	
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-	
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: A115		RRCID -> 023382		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 3079 PERF. 2536 - 5655					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A116		RRCID -> 023383		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2377 - 5665					
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-			-0-
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-			-0-
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
*03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A118		RRCID -> 023385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
*03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A119		RRCID -> 023386		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670					
10	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
11	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
*03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A124		RRCID -> 023389		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A					
10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-
11	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
01	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
02	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
*03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A125		RRCID -> 023390		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-			-0-
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			-0-
*03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A128		RRCID -> 023391		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757				
10	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2	N	-0-			-0-
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2	N	-0-			-0-
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2	N	-0-			-0-
01	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2	N	-0-			-0-
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-			-0-
*03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A129		RRCID -> 023392		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2365 - 4854				
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-			-0-
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
*03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A130		RRCID -> 023393		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 2857 PERF. 2477 - 2857				
10	961 N	634	-0-	-327	-0-	634	2	N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2	N	-0-			-0-
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2	N	-0-			-0-
02	560 N	498	-0-	-62	-0-	498	2	N	-0-			-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A131		RRCID -> 023394		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 3014 - 5828				
10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
*03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A132		RRCID -> 023395		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2103 - 4246				
10	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
*03	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A133		RRCID -> 023396		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2030 - 5210				
10	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2	N	-0-			-0-
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-			-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
*03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #: A134		RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 21645 - 5230	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-	-0-	
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-	-0-	
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	-0-	
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-	-0-	
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-	-0-	
*03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A135		RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2020 - 4939	
10	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-	-0-	
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-	-0-	
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-	-0-	
02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-	-0-	
*03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A137		RRCID ->	023400	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-	-0-	
11	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-	
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2	N	-0-	-0-	
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-	-0-	
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-	-0-	
*03	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A139		RRCID ->	023401	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2098 - 4835	
10	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-	-0-	
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2	N	-0-	-0-	
12	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-	-0-	
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-	
02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2	N	-0-	-0-	
*03	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A144		RRCID ->	023403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #: A145		RRCID ->	023404	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	3374	PERF. 3006 - 6213	
10	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2	N	-0-	-0-	
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-	-0-	
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-	-0-	
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-	-0-	
*03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A146		RRCID ->	023405	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	3068	PERF. 3039 - 6210	
10	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2	N	-0-	-0-	
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2	N	-0-	-0-	
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2	N	-0-	-0-	
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2	N	-0-	-0-	
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	
*03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A148		RRCID -> 023407		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
*03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A153		RRCID -> 023411		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2093 - 5287		
10	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2	N	-0-		-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-		-0-
*03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A154		RRCID -> 023412		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2818 PERF. N/A		
10	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 2	N	-0-		-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-		-0-
*03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A155		RRCID -> 023413		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2627 - 5678		
10	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2	N	-0-		-0-
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2	N	-0-		-0-
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366 2	N	-0-		-0-
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 2	N	-0-		-0-
02	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197 2	N	-0-		-0-
*03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A157		RRCID -> 023415		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 5070		
10	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2	N	-0-		-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2	N	-0-		-0-
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2	N	-0-		-0-
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2	N	-0-		-0-
*03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A158		RRCID -> 023416		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1966 - 4907		
10	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 2	N	-0-		-0-
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
12	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 2	N	-0-		-0-
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-
*03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC											
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER											
//CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: A159 RRCID -> 023417 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2097 - 5127											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-	-0-
11		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-
12		1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-	-0-
01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-
02		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-
*03		1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 023418 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761											
10		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-	-0-
11		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	-0-
12		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-
01		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2	N	-0-	-0-
02		1820 N	1310	-0-	-510	-0-	1310	2	N	-0-	-0-
03		1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A161 RRCID -> 023419 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-
11		496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	N	-0-	-0-
01		486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	-0-
02		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-
*03		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A162 RRCID -> 023420 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272											
10		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	-0-
11		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	-0-
12		1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	-0-
01		1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-	-0-
02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2	N	-0-	-0-
*03		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A163 RRCID -> 023421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A											
10		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-	-0-
11		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-
12		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-	-0-
01		641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2	N	-0-	-0-
02		531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-
*03		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: A164 RRCID -> 023422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806											
10		1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-
11		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-	-0-
12		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-
01		1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-
02		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-
*03		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: B 1 RRCID -> 023423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-
11		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-
12		48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-
01		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
02		888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-	-0-
*03		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
*03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005 2	N	-0-		-0-
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2	N	-0-		-0-
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2	N	-0-		-0-
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2	N	-0-		-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 2	N	-0-		-0-
*03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2	N	-0-		-0-
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2	N	-0-		-0-
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2	N	-0-		-0-
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2	N	-0-		-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2	N	-0-		-0-
*03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132 2	N	-0-		-0-
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	N	-0-		-0-
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2	N	-0-		-0-
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2	N	-0-		-0-
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-
*03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452 2	N	-0-		-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2	N	-0-		-0-
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
*03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRADLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 023438 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2			N	-0-	-0-
11		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2			N	-0-	-0-
12		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112 2			N	-0-	-0-
01		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2			N	-0-	-0-
02		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2			N	-0-	-0-
*03		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2			N	-0-	-0-

COOPER												
WELL #: A 1 RRCID -> 023439 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400												
10		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-	-0-
11		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-	-0-
12		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2			N	-0-	-0-
01		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2			N	-0-	-0-
02		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-	-0-
*03		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2			N	-0-	-0-

COUGHLIN												
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COUGHLIN												
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRAWFORD												
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CRAWFORD												
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-	-0-
11		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-	-0-
12		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	-0-
01		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-	-0-
02		895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2			N	-0-	-0-
*03		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978 2			N	-0-	-0-

CRAWFORD												
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-	-0-
11		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-	-0-
12		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-	-0-
01		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-	-0-
02		596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2			N	-0-	-0-
*03		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
CRAWFORD		WELL #: D 3		RRCID -> 023450		COMPL. DATE 08/09/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
*03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: A 3		RRCID -> 023452		COMPL. DATE 11/14/1960		TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
*03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170		
10	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972 2	N	-0-		-0-
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2	N	-0-		-0-
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2	N	-0-		-0-
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-		-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
*03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420		
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2	N	-0-		-0-
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-		-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
*03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MASTERTSON		WELL #: A 15		RRCID ->	023458	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2374 - 5485
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-
11	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-
*03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-	-0-

FEE		WELL #: A 6		RRCID ->	023459	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 1920 - 5221
10	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2	N	-0-	-0-
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-	-0-
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2	N	-0-	-0-
01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2	N	-0-	-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2	N	-0-	-0-
*03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-	-0-

JOHNSON		WELL #: A 2		RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2076 - 5384
10	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2	N	-0-	-0-
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-	-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-	-0-
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-	-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-
*03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 2		RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-
11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-	-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-
*03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 5		RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2937 - 6201
10	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2	N	-0-	-0-
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2	N	-0-	-0-
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-	-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-	-0-
*03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 6		RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2840 - 5925
10	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-
11	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2	N	-0-	-0-
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-	-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-
*03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 7		RRCID ->	023468	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5517
10	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2	N	-0-	-0-
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	N	-0-	-0-
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-	-0-
01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2	N	-0-	-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2	N	-0-	-0-
*03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KILGORE		WELL #: A 10		RRCID -> 023470		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 11		RRCID -> 023471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2604 - 3078	
10	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-	-0-	-0-
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 12		RRCID -> 023472		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-	-0-
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
02	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID -> 023473		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2845 - 5983	
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 15		RRCID -> 023475		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2658 - 3314	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID -> 023476		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: B 1		RRCID -> 023477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	-0-
12	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-	-0-	-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: A 1 RRCID -> 023480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 2 RRCID -> 023481 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2				-0-
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1170	2				-0-
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2				-0-
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073	2				-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2				-0-
*03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	2				-0-

MASTERTSON WELL #: A 3 RRCID -> 023482 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2				-0-
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	-0-	2764	2				-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2				-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	-0-	2739	2				-0-
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2				-0-
*03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2622	2				-0-

MASTERTSON WELL #: A 4 RRCID -> 023483 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191												
10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2				-0-
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2				-0-
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2				-0-
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2				-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2				-0-
*03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2				-0-

MASTERTSON WELL #: A 5 RRCID -> 023484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: A 6 RRCID -> 023485 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	-0-	737	2				-0-
11	687 X	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2				-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2				-0-
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2				-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2				-0-
*03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	2				-0-

MASTERTSON WELL #: A 7 RRCID -> 023486 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764												
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	-0-	2827	2				-0-
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2708	2				-0-
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	2				-0-
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2				-0-
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	2				-0-
*03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 2199	PERF. 1588	- 4858		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	
10	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2	N	-0-		-0-
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-		-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		-0-
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2	N	-0-		-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
*03	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-		-0-
11	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2	N	-0-		-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2	N	-0-		-0-
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2	N	-0-		-0-
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 11		RRCID -> 023489	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 2901	PERF. 1928	- 5081		
10	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195 2	N	-0-		-0-
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976 2	N	-0-		-0-
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223 2	N	-0-		-0-
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600 2	N	-0-		-0-
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847 2	N	-0-		-0-
*03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 12		RRCID -> 023490	COMPL. DATE 02/02/2001	TOTAL DEPTH 2852	PERF. 1865	- 4500		
10	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	8413 2	N	-0-		-0-
11	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892 2	N	-0-		-0-
12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279 2	N	-0-		-0-
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2	N	-0-		-0-
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681 2	N	-0-		-0-
*03	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 13		RRCID -> 023491	COMPL. DATE 01/30/2006	TOTAL DEPTH 3035	PERF. 2342	- 5520		
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-		-0-
11	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2	N	-0-		-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-		-0-
01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
*03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 14		RRCID -> 023492	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2444	- 5470		
10	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2	N	-0-		-0-
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2	N	-0-		-0-
*03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 5		RRCID -> 023493	COMPL. DATE 01/26/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1914	- 5326		
10	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6701 2	N	-0-		-0-
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390 2	N	-0-		-0-
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518 2	N	-0-		-0-
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2	N	-0-		-0-
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718 2	N	-0-		-0-
*03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: A 16		RRCID -> 023494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
10	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-	-0-
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-	-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-
*03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 17		RRCID -> 023495	COMPL. DATE 09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 - 4007	
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2	N	-0-	-0-
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-	-0-
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-	-0-
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2	N	-0-	-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-	-0-
*03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496	COMPL. DATE 12/12/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1992 - 5409	
10	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2	N	-0-	-0-
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2	N	-0-	-0-
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2	N	-0-	-0-
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2	N	-0-	-0-
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2	N	-0-	-0-
*03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-	-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-
*03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498	COMPL. DATE 09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-	-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
*03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1819 - 3942	
10	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2	N	-0-	-0-
11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2	N	-0-	-0-
12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2	N	-0-	-0-
01	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2	N	-0-	-0-
02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2	N	-0-	-0-
*03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASTERTSON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 23 RRCID -> 023501 COMPL. DATE 02/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: A 25 RRCID -> 023502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-
11		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-
12		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-
01		891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-
02		730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-
*03		985 X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: A 26 RRCID -> 023503 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2317 - 5480												
10		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-
11		819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-
12		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-
01		817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-
02		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-
*03		838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: A 29 RRCID -> 023506 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 2314 - 2355												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: A 31 RRCID -> 023507 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2323 - 5543												
10		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-
11		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-
12		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-
01		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-
02		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-
*03		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: A 32 RRCID -> 023508 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1829 - 4967												
10		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-
11		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-
12		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-
01		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-
02		2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-
*03		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-

MASTERTSON												
WELL #: B 1 RRCID -> 023509 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: B 3		RRCID -> 023511	COMPL. DATE 01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023512	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2	N	-0-	-0-	
11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-	-0-	
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-	-0-	
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-	-0-	
*03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2	N	-0-	-0-	
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-	
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2	N	-0-	-0-	
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2	N	-0-	-0-	
*03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898 - 5126	
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-	-0-	
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-	
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-	-0-	
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 2	N	-0-	-0-	
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-	
*03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633 - 4742	
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-	-0-	
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	-0-	
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 2	N	-0-	-0-	
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-	-0-	
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
*03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1675 - 4864	
10	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	6931 2	N	-0-	-0-	
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271 2	N	-0-	-0-	
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 2	N	-0-	-0-	
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 2	N	-0-	-0-	
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031 2	N	-0-	-0-	
*03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID ->	023520	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2183 - 4621		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2	N	-0-		-0-	
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-	
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-	
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-		-0-	
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
*03	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID ->	023522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-		-0-	
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-		-0-	
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-	
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-	
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-		-0-	
*03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID ->	023523	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1668 - 5071		
10	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2	N	-0-		-0-	
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2	N	-0-		-0-	
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2	N	-0-		-0-	
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2	N	-0-		-0-	
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2	N	-0-		-0-	
*03	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID ->	023524	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 1674 - 3943		
10	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		-0-	
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-		-0-	
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		-0-	
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-		-0-	
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		-0-	
*03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID ->	023525	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2245 - 5347		
10	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2	N	-0-		-0-	
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-		-0-	
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2	N	-0-		-0-	
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2	N	-0-		-0-	
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-		-0-	
*03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID ->	023526	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	2674	PERF. 2294 - 2648		
10	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2	N	-0-		-0-	
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565	2	N	-0-		-0-	
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2	N	-0-		-0-	
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2	N	-0-		-0-	
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-		-0-	
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID ->	023527	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	2390	PERF. 1717 - 5020		
10	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-		-0-	
11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-		-0-	
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2	N	-0-		-0-	
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-		-0-	
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-	
*03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 24	RRCID ->	023528	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1660 - 3682	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2	N	-0-		-0-
11		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2	N	-0-		-0-
12		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2	N	-0-		-0-
01		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2	N	-0-		-0-
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2	N	-0-		-0-
*03		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 25	RRCID ->	023529	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1606 - 4855	
10		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2	N	-0-		-0-
11		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-		-0-
12		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
01		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2	N	-0-		-0-
02		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2	N	-0-		-0-
*03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 26	RRCID ->	023530	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	1666	PERF. 1666 - 4560	
10		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-		-0-
11		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2	N	-0-		-0-
12		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-		-0-
01		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-
02		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-		-0-
*03		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 27	RRCID ->	023531	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1873 - 5154	
10		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		-0-
11		1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-		-0-
12		1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-		-0-
01		1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-		-0-
02		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2	N	-0-		-0-
*03		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 30	RRCID ->	023534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2916	PERF. 1992 - 2916	
10		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-		-0-
11		376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-		-0-
12		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
01		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-		-0-
02		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
*03		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 32	RRCID ->	023536	COMPL. DATE	04/23/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
11		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-		-0-
12		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-
01		899 X	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-		-0-
02		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
*03		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 33	RRCID ->	023537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
11		343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-
01		494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-		-0-
02		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2	N	-0-		-0-
*03		483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERSON		WELL #:		B 37	RRCID ->	023539	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
*03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 39	RRCID ->	023541	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-				-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				-0-
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				-0-
*03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248				
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-				-0-
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-				-0-
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-				-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-				-0-
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-				-0-
*03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860				
10	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-				-0-
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-				-0-
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-				-0-
*03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201				
10	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-				-0-
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-				-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				-0-
02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-
*03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: B 46		RRCID -> 023548	COMPL. DATE 02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934	- 5013	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	7404 2	N	-0-	-0-
11		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976 2	N	-0-	-0-
12		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997 2	N	-0-	-0-
01		6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972 2	N	-0-	-0-
02		6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066 2	N	-0-	-0-
*03		6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 47		RRCID -> 023549	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 48		RRCID -> 023550	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866	- 5178	
10		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2	N	-0-	-0-
11		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2	N	-0-	-0-
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2	N	-0-	-0-
01		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2	N	-0-	-0-
02		694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-	-0-
*03		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 49		RRCID -> 023551	COMPL. DATE 03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918	- 4972	
10		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-	-0-
11		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-	-0-
12		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2	N	-0-	-0-
01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2	N	-0-	-0-
02		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2	N	-0-	-0-
*03		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 50		RRCID -> 023552	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A		
10		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-	-0-
11		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-	-0-
12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-	-0-
01		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-
02		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-	-0-
*03		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 51		RRCID -> 023553	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646	- 4985	
10		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-
11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-	-0-
12		665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-	-0-
01		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-	-0-
02		740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2	N	-0-	-0-
*03		733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 52		RRCID -> 023554	COMPL. DATE 05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884	- 5238	
10		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-	-0-
11		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004 2	N	-0-	-0-
12		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892 2	N	-0-	-0-
01		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2	N	-0-	-0-
02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2	N	-0-	-0-
*03		1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: B 53		RRCID -> 023555		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1852 - 5231			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-		-0-	
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2	N	-0-		-0-	
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-		-0-	
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-	
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2	N	-0-		-0-	
*03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 54		RRCID -> 023556		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		-0-	
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-	
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019 2	N	-0-		-0-	
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-	
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-		-0-	
*03	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 57		RRCID -> 023557		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 1935 - 4840			
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2	N	-0-		-0-	
11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		-0-	
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		-0-	
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-	
02	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	-0-		-0-	
*03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 59		RRCID -> 023559		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 2599 PERF. 1628 - 4763			
10	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-		-0-	
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-	
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-	
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-	
*03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 60		RRCID -> 023560		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 61		RRCID -> 023561		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2038 - 5294			
10	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		-0-	
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-	
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-	
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-	
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
*03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: B 62		RRCID -> 023562		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: B 63 RRCID -> 023563 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: B 66 RRCID -> 023565 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1706 - 4818												
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-	-0-
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-	-0-
12	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-	-0-
01	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	-0-
*03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 67 RRCID -> 023566 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MASTERTSON WELL #: B 68 RRCID -> 023567 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097												
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
11	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-	-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
*03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 69 RRCID -> 023568 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-	-0-
11	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-	-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-	-0-
01	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-	-0-
02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	-0-
*03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 70 RRCID -> 023569 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	-0-
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-	-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	-0-
*03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: B 72 RRCID -> 023571 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971												
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	-0-
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-	-0-
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-	-0-
*03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #: B 73		RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF.	1594 - 4785				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	290 X	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 74		RRCID ->	023573	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	1954 - 5109				
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	813 X	813	-0-	-0-	-0-	-0-	813	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 77		RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1688 - 4780				
10	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	-0-	2675	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 79		RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1934 - 5197				
10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	-0-	3798	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 80		RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	1708 - 4438				
10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 81		RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	1889 - 4896				
10	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 82		RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF.	1984 - 4763				
10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 -	4733
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-			-0-
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			-0-
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2	N	-0-			-0-
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2	N	-0-			-0-
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			-0-
*03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
11	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			-0-
*03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. N/A	
10	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			-0-
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-			-0-
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
*03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 90	RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2012 -	5353
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
*03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 91	RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1956 -	5045
10	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-			-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
*03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: C 1		RRCID -> 023586		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2	N	-0-		-0-	
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		-0-	
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-	
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-	
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-		-0-	
*03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: C 3		RRCID -> 023587		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-		-0-	
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-	
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-	
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-		-0-	
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 2	N	-0-		-0-	
*03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-	
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-		-0-	
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 2	N	-0-		-0-	
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-		-0-	
*03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963			
10	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4743 2	N	-0-		-0-	
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 2	N	-0-		-0-	
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472 2	N	-0-		-0-	
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2	N	-0-		-0-	
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651 2	N	-0-		-0-	
*03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536			
10	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-		-0-	
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-	
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-	
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-		-0-	
*03	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-	
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-	
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2	N	-0-		-0-	
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2	N	-0-		-0-	
*03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
MASTERTSON										WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MASTERTSON										WELL #: J 6		RRCID -> 023598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MASTERTSON										WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

MASTERTSON										WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MASTERTSON										WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980	
10		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-			-0-		
11		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-		
12		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-		
01		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-			-0-		
02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-			-0-		
*03		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-		

MASTERTSON										WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650	
10		1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-		
11		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-			-0-		
12		1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-		
01		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-		
02		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-			-0-		
*03		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-		

MASTERTSON										WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146	
10		2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-			-0-		
11		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-			-0-		
12		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-			-0-		
01		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-			-0-		
02		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-			-0-		
*03		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
MASTERTSON										WELL #: N 1		RRCID -> 023604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
READ										WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975	
10	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2	N	-0-			-0-				
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			-0-				
12	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-			-0-				
01	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-			-0-				
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-				
*03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2	N	-0-			-0-				
READ										WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 2762 PERF. 2059 - 5029	
10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2	N	-0-			-0-				
11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2	N	-0-			-0-				
12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2	N	-0-			-0-				
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2	N	-0-			-0-				
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2	N	-0-			-0-				
*03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2	N	-0-			-0-				
READ										WELL #: A 4		RRCID -> 023609		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH 2066 PERF. N/A	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
READ										WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1937 - 5350	
10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2	N	-0-			-0-				
11	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2	N	-0-			-0-				
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2	N	-0-			-0-				
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-			-0-				
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2	N	-0-			-0-				
*03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2	N	-0-			-0-				
READ										WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 1851 - 4636	
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2	N	-0-			-0-				
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2	N	-0-			-0-				
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2	N	-0-			-0-				
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2	N	-0-			-0-				
02	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-			-0-				
*03	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2	N	-0-			-0-				
READ										WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2165 - 2825	
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-				
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			-0-				
12	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-				
01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-				
02	825	X	825	-0-	-0-	-0-	825	2	N	-0-			-0-				
*03	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-		-0-
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2		N	-0-		-0-
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2		N	-0-		-0-
01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-		-0-
02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-		-0-
*03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2009 - 4467	
10	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-		-0-
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
*03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617		COMPL. DATE 09/23/1952		TOTAL DEPTH 2944		PERF. N/A	
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-		-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
*03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618		COMPL. DATE 06/24/1956		TOTAL DEPTH 2924		PERF. N/A	
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
*03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619		COMPL. DATE 06/29/1956		TOTAL DEPTH 2895		PERF. N/A	
10	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
*03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1849 - 4291	
10	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274 2		N	-0-		-0-
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		N	-0-		-0-
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123 2		N	-0-		-0-
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-		-0-
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2		N	-0-		-0-
*03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623		COMPL. DATE 06/20/1949		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 1871 - 4689	
10	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 2		N	-0-		-0-
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
*03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SNEED P				WELL #: A 4	RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH 2630	PERF. 2216	- 2592		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED				WELL #: A 5	RRCID -> 023625	COMPL. DATE 09/11/1950	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2202	- 5343		
10	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501 2		N	-0-		-0-
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2		N	-0-		-0-
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-		-0-
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-		-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2		N	-0-		-0-
*03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 6	RRCID -> 023626	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 3130	PERF. 2101	- 3060		
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-		-0-
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-		-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
*03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 7	RRCID -> 023627	COMPL. DATE 02/27/1951	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 1906	- 4529		
10	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-		-0-
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-		-0-
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-		-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-		-0-
02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		-0-
*03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 8	RRCID -> 023628	COMPL. DATE 01/25/1951	TOTAL DEPTH 3036	PERF. 1923	- 6204		
10	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		N	-0-		-0-
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		N	-0-		-0-
12	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2		N	-0-		-0-
01	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2		N	-0-		-0-
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2		N	-0-		-0-
*03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: A 9	RRCID -> 023629	COMPL. DATE 02/15/2001	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1906	- 4886		
10	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 2		N	-0-		-0-
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-		-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-		-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-		-0-
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-		-0-
*03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #: B 1	RRCID -> 023630	COMPL. DATE 02/16/1927	TOTAL DEPTH 2435	PERF. 2335	- 2380		
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-		-0-
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-		-0-
12	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
*03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381		PERF. 1995 - 5146		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-	
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-	-0-	
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-	-0-	
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-	-0-	
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-	-0-	
*03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005		PERF. 1831 - 4994		
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	496	1	4265	2	N	-0-	
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	480	1	3861	2	N	-0-	
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	484	1	4118	2	N	-0-	
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	461	1	2121	2	N	-0-	
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	448	1	2533	2	N	-0-	
*03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	496	1	4018	2	N	-0-	

SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318		PERF. 1828 - 4381		
10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2		N	-0-	-0-	
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2		N	-0-	-0-	
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-	-0-	
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2		N	-0-	-0-	
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2		N	-0-	-0-	
*03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2		N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080		PERF. 2303 - 2957		
10	3131 X	2127	-0-	-1004	-0-	2127	2		N	-0-	-0-	
11	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974	2		N	-0-	-0-	
12	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	1964	2		N	-0-	-0-	
01	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1842	2		N	-0-	-0-	
02	1932 X	944	-0-	-988	-0-	944	2		N	-0-	-0-	
03	2139 X	1808	-0-	-331	-0-	1808	2		N	-0-	-0-	

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822		PERF. 1922 - 5225		
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2		N	-0-	-0-	
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-	-0-	
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2		N	-0-	-0-	
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2		N	-0-	-0-	
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-	-0-	
*03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-	-0-	
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2		N	-0-	-0-	
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-	-0-	
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-	-0-	
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-	-0-	
*03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2		N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-	-0-	
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2		N	-0-	-0-	
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2		N	-0-	-0-	
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-	-0-	
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2		N	-0-	-0-	
*03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-			-0-
*03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-			-0-
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-
01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2	N	-0-			-0-
*03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-			-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
*03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-
*03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-			-0-
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
*03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962		PERF. 2570 - 5701					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-				-0-
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-				-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
01	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821	2			N	-0-				-0-
02	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-				-0-
03	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-				-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-
*03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: B 9		RRCID -> 023651		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2561 - 5543					
10	992 N	939	-0-	-53	-0-	939	2			N	-0-				-0-
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870	2			N	-0-				-0-
12	961 N	575	-0-	-386	-0-	575	2			N	-0-				-0-
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-				-0-
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	776	2			N	-0-				-0-
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023652		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2441 - 4472					
10	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-				-0-
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-				-0-
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-				-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-				-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-				-0-
*03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: B 12		RRCID -> 023653		COMPL. DATE 08/31/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMPSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023654		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-				-0-
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-				-0-
12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-				-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-				-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-				-0-
*03	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023655		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				-0-
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-				-0-
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-				-0-
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-				-0-
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-				-0-
*03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: C 1 RRCID -> 023656 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2306 - 4810

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511 N	2418	-0-	-93	-0-	2418 2		N	-0-		-0-
11	2400 N	2319	-0-	-81	-0-	2319 2		N	-0-		-0-
12	2449 N	2355	-0-	-94	-0-	2355 2		N	-0-		-0-
01	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2194 2		N	-0-		-0-
02	2156 N	2053	-0-	-103	-0-	2053 2		N	-0-		-0-
03	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298 2		N	-0-		-0-

WARWICK WELL #: A 2 RRCID -> 023658 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

10	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-		-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-		-0-
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		-0-
*03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	498 2	54 9	N	49	46 1	3

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
NORTH AMERICAN-SANFORD												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD												
WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	110	9	5

WHITTENBURG												
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITTENBURG												
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SHAFFER-SANFORD												
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			-0-

MIZEL-SANFORD												
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2			-0-

CARVER												
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974												
10	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1442	2	28	9	8
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	36	9	14
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	16
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	32	9	10
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	8
*03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	36	9	10

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HENDERSON-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 023815		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	490 X	490	-0-	-0-	-0-	476 2	14 9	N	13	12 1		9
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	429 2	19 9	N	17	18 1		8
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	371 2	15 9	N	14	11 1		11
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	449 2	15 9	N	14	20 1		5
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	317 2	13 9	N	12	8 1		9
*03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	481 2	19 9	N	17	15 1		11

SMITH, ETHEL		WELL #: 2		RRCID -> 023819		COMPL. DATE 11/01/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	609 X	609	-0-	-0-	-0-	592 2	17 9	N	15	13 1		9
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	418 2	17 9	N	15	17 1		7
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	259 2	11 9	N	10	8 1		9
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	207 2	8 9	N	7	13 1		3
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	234 2	10 9	N	9	5 1		7
*03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	356 2	13 9	N	12	12 1		7

MERCHANT, IRA C.		WELL #: 3		RRCID -> 023835		COMPL. DATE 07/14/1942			TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.		WELL #: 15		RRCID -> 023846		COMPL. DATE 12/27/1954			TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A			
10	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6810 2	81 9	N	74	83 1		13
11	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1693 2	91 9	N	83	75 1		21
12	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1680 2	77 9	N	70	59 1		32
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	107	108 1		31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89	102 1		18
*03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1827 2	90 9	N	82	74 1		26

BURNETT		WELL #: S 1		RRCID -> 023847		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410			
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5060 2	61 9	N	55	62 1		9
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1424 2	76 9	N	69	63 1		15
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1230 2	57 9	N	52	45 1		22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	77 1		19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	71 1		11
*03	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1359 2	69 9	N	63	55 1		19

CARVER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 023848		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARVER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 023849		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	552 X	552	-0-	-0-	-0-	535 2	17 9	N	15	16 1		4
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	500 2	24 9	N	22	19 1		7
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	472 2	21 9	N	19	17 1		9
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	429 2	19 9	N	17	20 1		6
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	375 2	17 9	N	15	15 1		6
*03	431 X	431	-0-	-0-	-0-	411 2	20 9	N	18	20 1		4

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 DAVID-HANSEN WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	2	1	1			1
12	259 X	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1	1	1			1
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	3	2	1			1

HERRING WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: 3 RRCID -> 023861 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: 4 RRCID -> 023862 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	N	1	3	1			7
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4	3	1			8
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3	2	1			9
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3	4	1			8
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	380	2	4	9	N	4	4	1			8
*03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5	5	1			8

HERRING WELL #: 5 RRCID -> 023863 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185	2	2	9	N	2	2	1			1
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3	3	1			1
12	160 X	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1			1
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1			1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	2	1			-0-
*03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	1	1			-0-

HERRING WELL #: 6 RRCID -> 023864 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1	1	1			-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107	2	3	9	N	3	2	1			1
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3	3	1			-0-

HERRING WELL #: 7 RRCID -> 023865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 8 RRCID -> 023866 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HERRING												
WELL #: 12 RRCID -> 023869 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	144 X	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	-0-
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4	1
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	1
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3	1
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2	1
*03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	-0-

HERRING												
WELL #: 27 RRCID -> 023871 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRING												
WELL #: H 1 RRCID -> 023872 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON												
WELL #: G 1 RRCID -> 023879 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON												
WELL #: I 1 RRCID -> 023881 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON												
WELL #: I 2 RRCID -> 023882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JOHNSON WELL #: I 3 RRCID -> 023883 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: M 2 RRCID -> 023889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HERRING WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PERKY WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PHILLIPS, OTIS A. WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141

10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	N	3	3	1			1
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5	4	1			2
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4	4	1			2
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5	5	1			2
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3	4	1			1
*03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7	6	1			2

PHILLIPS, OTIS B. WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2	1	1			1
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			1
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	1			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
READ L WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	931 X	931	-0-	-0-	-0-	914	2	17	9	N	15	14	1			5
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19	16	1			8
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15	14	1			9
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	N	17	20	1			6
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	17	1			6
*03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	19	1			6

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

10	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1460	2	36	9	N	33	37	1			6
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	N	15	14	1			7
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	852	2	41	9	N	37	28	1			16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	49	1			9
*03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40	36	1			13

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2591	2	61	9	N	55	57	1			11
11	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1414	2	75	9	N	68	62	1			17
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1078	2	48	9	N	44	40	1			21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1			21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1			13
*03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1260	2	64	9	N	58	51	1			20

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	215 X	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	3	1			1
11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			1
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*03	80 X	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	1			-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
WILLIAMS -A-													WELL #: A 1		RRCID -> 023949		COMPL. DATE 04/04/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
10		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-		1232 2	19 9	N		17	20 1				13					
11		821 X	821	-0-	-0-	-0-		802 2	19 9	N		17	17 1				13					
12		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-		1220 2	30 9	N		27	20 1				20					
01		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-		1222 2	24 9	N		22	26 1				16					
02		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-		1160 2	26 9	N		24	21 1				19					
*03		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-		1176 2	26 9	N		24	31 1				12					

WILLIAMS -A-													WELL #: C 2		RRCID -> 023950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		741 X	741	-0-	-0-	-0-		143 1	598 2	N		-0-					-0-					
11		669 X	669	-0-	-0-	-0-		138 1	531 2	N		-0-					-0-					
12		457 X	457	-0-	-0-	-0-		101 1	356 2	N		-0-					-0-					
01		332 X	332	-0-	-0-	-0-		88 1	244 2	N		-0-					-0-					
02		281 X	281	-0-	-0-	-0-		80 1	201 2	N		-0-					-0-					
*03		353 X	353	-0-	-0-	-0-		88 1	265 2	N		-0-					-0-					

CHILDERS													WELL #: L 6 C		RRCID -> 023955		COMPL. DATE 06/22/1962		TOTAL DEPTH 2239		PERF. N/A	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-					
11		11 X	11	-0-	-0-	-0-		11 2		N		-0-					-0-					
12		12 X	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N		-0-					-0-					
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-		7 2		N		-0-					-0-					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-					

HERRING													WELL #: W 1		RRCID -> 023956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					

JONES, C. R.													WELL #: 2		RRCID -> 023993		COMPL. DATE 04/04/1935		TOTAL DEPTH 3408		PERF. N/A	
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 2		N		-0-					-0-					
11		330 N	298	-0-	-32	-0-		298 2		N		-0-					-0-					
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2		N		-0-					-0-					
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		N		-0-					-0-					
02		280 N	226	-0-	-54	-0-		226 2		N		-0-					-0-					
*03		3100 N	5186	-0-	2086	2086		5186 2		N		-0-					-0-					

JONES, C. R.													WELL #: 3		RRCID -> 023994		COMPL. DATE 05/26/1935		TOTAL DEPTH 3404		PERF. N/A	
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 2		N		-0-					-0-					
11		298 N	298	-0-	-0-	-0-		298 2		N		-0-					-0-					
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2		N		-0-					-0-					
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 2		N		-0-					-0-					
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-		226 2		N		-0-					-0-					
*03		3100 N	5186	-0-	2086	2086		5186 2		N		-0-					-0-					

BURNETT													WELL #: 66		RRCID -> 024002		COMPL. DATE 01/21/1946		TOTAL DEPTH 2874		PERF. 2157 - 2874	
10		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-		1048 2		N		-0-					-0-					
11		976 X	976	-0-	-0-	-0-		976 2		N		-0-					-0-					
12		997 X	997	-0-	-0-	-0-		997 2		N		-0-					-0-					
01		865 X	865	-0-	-0-	-0-		865 2		N		-0-					-0-					
02		652 X	652	-0-	-0-	-0-		652 2		N		-0-					-0-					
*03		634 X	634	-0-	-0-	-0-		634 2		N		-0-					-0-					

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BURNETT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 84 RRCID -> 024004 COMPL. DATE 06/01/1952 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2197 - 2857													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2		N	-0-	-0-	
11		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-	-0-	
12		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-	-0-	
01		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-	-0-	
02		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-	-0-	
*03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-	-0-	

BURNETT L UNIT													
WELL #: A 86 RRCID -> 024005 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 1910 - 4545													
10		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2		N	-0-	-0-	
11		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-	-0-	
12		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-	-0-	
01		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-	-0-	
02		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-	-0-	
*03		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-	-0-	

DEAHL, G. W. -8-													
WELL #: 8 RRCID -> 024006 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3114 PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MCCOY													
WELL #: 1 RRCID -> 024019 COMPL. DATE 01/20/1953 TOTAL DEPTH 2623 PERF. N/A													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

AEBERSOLD													
WELL #: G 1 RRCID -> 024021 COMPL. DATE 03/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

AEBERSOLD													
WELL #: A 3 RRCID -> 024022 COMPL. DATE 06/17/1958 TOTAL DEPTH 2705 PERF. N/A													
10		1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	-0-	
11		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-	-0-	
12		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-	-0-	
*03		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-	-0-	

BEAUCHAMP													
WELL #: P 1 R RRCID -> 024023 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		930 X	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	2	N	-0-	-0-
11		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	210	1	1749	2	N	-0-	-0-
12		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	187	1	1427	2	N	-0-	-0-
01		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	187	1	1625	2	N	-0-	-0-
02		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	2	N	-0-	-0-
*03		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BEDNORZ, J. G. WELL #: T 1 RRCID -> 024024 COMPL. DATE 05/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BENNETT WELL #: P 1 RRCID -> 024025 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2210 - 2807

10	1829 N	1777	-0-	-52	-0-	620	1	1157	2	N	-0-			-0-
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	600	1	1063	2	N	-0-			-0-
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	620	1	1044	2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1329	-0-	-438	-0-	620	1	709	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1440	-0-	-100	-0-	560	1	880	2	N	-0-			-0-
*03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	-0-			-0-

BENNETT-SNEED WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2790 X	1820	-0-	-970	-0-	268	1	1552	2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2317	-0-	-383	-0-	359	1	1958	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2395	-0-	-395	-0-	389	1	2006	2	N	-0-			-0-
01	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	282	1	1492	2	N	-0-			-0-
02	2156 X	726	-0-	-1430	-0-	119	1	607	2	N	-0-			-0-
03	2387 X	2246	-0-	-141	-0-	302	1	1944	2	N	-0-			-0-

BINKLEY WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-			-0-
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
*03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-			-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
*03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A

10	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-			-0-
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			-0-
*03	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-			-0-

BURNETT, M. C. WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730

10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	535	1	2564	2	N	-0-			-0-
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	510	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	604	1	2683	2	N	-0-			-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-			-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	-0-			-0-
*03	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	617	1	2652	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BURNETT, M. C.		WELL #: T 7		RRCID -> 024033		COMPL. DATE 04/09/1956		TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
10	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2					-0-		
11	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2					-0-		
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2					-0-		
*03	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2					-0-		

BURNETT, S. B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024036		COMPL. DATE 03/00/1925		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-		

BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037		COMPL. DATE 07/22/1999		TOTAL DEPTH 2631		PERF. 2381 - 2940				
10	745 X	745	-0-	-0-	-0-	715	2	30	9	N	27	15	1	17
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	715	2	34	9	N	31	30	1	18
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	686	2	33	9	N	30	29	1	19
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	636	2	42	9	N	38	44	1	13
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	661	2	50	9	N	45	45	1	13
*03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	688	2	50	9	N	45	44	1	14

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2245 - 3950				
10	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	358	1	854	2	N	22	12	1	14
						24	9							
11	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	386	1	855	2	N	25	24	1	15
						28	9							
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	375	1	861	2	N	25	24	1	16
						28	9							
01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	387	1	802	2	N	31	36	1	11
						34	9							
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	337	1	723	2	N	37	37	1	11
						41	9							
*03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	388	1	860	2	N	36	36	1	11
						40	9							

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2345 - 3200				
10	972 X	972	-0-	-0-	-0-	931	2	41	9	N	37	20	1	24
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	890	2	46	9	N	42	41	1	25
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	872	2	46	9	N	42	40	1	27
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	836	2	57	9	N	52	61	1	18
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	729	2	68	9	N	62	62	1	18
*03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	848	2	68	9	N	62	61	1	19

BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947		TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043		COMPL. DATE 05/27/1948		TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A			
10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	760	2	26	9	N	15
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	804	2	30	9	N	16
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	515	2	29	9	N	17
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	816	2	35	9	N	11
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	781	2	43	9	N	11
*03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	824	2	43	9	N	12

BURNETT, S. B.		WELL #: G 10		RRCID -> 024044		COMPL. DATE 03/29/1949		TOTAL DEPTH 2495 PERF. N/A			
10	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4066	2	149	9	N	87
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3832	2	171	9	N	93
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3780	2	166	9	N	97
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3884	2	210	9	N	66
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3489	2	251	9	N	67
*03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3595	2	249	9	N	69

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 C		RRCID -> 024045		COMPL. DATE 03/14/1930		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2360 - 2750			
10	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	348	1	928	2	N	-0-
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	349	1	897	2	N	-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	403	1	928	2	N	-0-
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	262	1	905	2	N	-0-
*03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	397	1	891	2	N	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 1H		RRCID -> 024046		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2092 - 3273			
10	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-
*03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 3		RRCID -> 024047		COMPL. DATE 08/08/1940		TOTAL DEPTH 2391 PERF. N/A			
10	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-
*03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 4		RRCID -> 024048		COMPL. DATE 08/15/1936		TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #: T 7A		RRCID -> 024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF.	2360	-	2605
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-
*03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: T 8		RRCID -> 024050	COMPL. DATE 08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	N/A			
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			-0-
*03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052	COMPL. DATE 02/29/1932	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A			
10	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-			-0-
*03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053	COMPL. DATE 09/11/1949	TOTAL DEPTH	2551	PERF.	N/A			
10	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	349 1	693 2	N	-0-			-0-
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	390 1	662 2	N	-0-			-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	389 1	683 2	N	-0-			-0-
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 1		N	-0-			-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	353 1	605 2	N	-0-			-0-
*03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	403 1	892 2	N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054	COMPL. DATE 08/25/1957	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-			-0-
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055	COMPL. DATE 04/23/1959	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2157	-	2455
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			-0-
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			-0-
12	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
*03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT, M.C.		WELL #:		H 1	RRCID ->	024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2511 - 2925	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-	
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-		-0-	
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-		-0-	
*03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-		-0-	
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-		-0-	
*03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A	
10	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2	N	-0-		-0-	
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2	N	-0-		-0-	
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-		-0-	
*03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
10	1395 N	999	-0-	-396	-0-	999	2	N	-0-		-0-	
11	1290 N	118	-0-	-1172	-0-	118	2	N	-0-		-0-	
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2	N	-0-		-0-	
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-	
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 1	RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-	
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-		-0-	
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		-0-	
*03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-		-0-	

CRUTCHFIELD		WELL #:		T 2	RRCID ->	024065	COMPL. DATE	06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF. N/A	
10	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2	N	-0-		-0-	
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2	N	-0-		-0-	
*03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
CRUTCHFIELD															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: T 3 RRCID -> 024066 COMPL. DATE 08/06/1946 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	-0-	6615	2		N	-0-				-0-
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	-0-	6742	2		N	-0-				-0-
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	-0-	7060	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	-0-	5790	2		N	-0-				-0-
*03	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	-0-	6793	2		N	-0-				-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 1 R RRCID -> 024067 COMPL. DATE 10/16/1962 TOTAL DEPTH 3154 PERF. N/A															
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930															
10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	439	2	N	-0-			-0-
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	818	2	N	-0-			-0-
12	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	683	2	N	-0-			-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	607	2	N	-0-			-0-
02	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	569	2	N	-0-			-0-
*03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	564	1	773	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-				-0-
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-				-0-
12	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				-0-
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-				-0-
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-				-0-
*03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-				-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	-0-			-0-
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1297	2	N	-0-			-0-
12	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	1246	2	N	-0-			-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-				-0-
*03	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1279	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	1142	2	N	-0-			-0-
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-	374	1	2706	2	N	-0-			-0-
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1759	2	N	-0-			-0-
01	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	2190	2	N	-0-			-0-
02	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	1235	2	N	-0-			-0-
*03	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	2552	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	792	2	N	-0-			-0-
11	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1638	2	N	-0-			-0-
12	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1525	2	N	-0-			-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	911	2	N	-0-			-0-
02	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	297	2	N	-0-			-0-
*03	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	-0-	386	1	1089	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1	2292	2	N	-0-			-0-
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	790	1	3399	2	N	-0-			-0-
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	3239	2	N	-0-			-0-
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1	2882	2	N	-0-			-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	-0-	716	1	2589	2	N	-0-			-0-
*03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	3063	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 14 RRCID -> 024079 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1207	2	N	-0-			-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	2004	2	N	-0-			-0-
12	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1800	2	N	-0-			-0-
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	-0-	528	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	400	1	1296	2	N	-0-			-0-
*03	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	-0-	578	1	1803	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 16 RRCID -> 024081 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	824	X	824	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	704	2	N	-0-			-0-
11	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1054	2	N	-0-			-0-
12	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1036	2	N	-0-			-0-
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-			-0-
02	454	X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-
*03	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1162	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 17 RRCID -> 024082 COMPL. DATE 07/11/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1081	2	N	-0-			-0-
11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	1909	2	N	-0-			-0-
12	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	1705	2	N	-0-			-0-
01	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1730	2	N	-0-			-0-
02	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	242	1	1206	2	N	-0-			-0-
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	2077	2	N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 20 RRCID -> 024084 COMPL. DATE 06/21/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1215	2	N	-0-			-0-
12	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	961	2	N	-0-			-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	417	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COON, R. S. WELL #: M 21 RRCID -> 024085 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1145	2	N	-0-			-0-
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1950	2	N	-0-			-0-
12	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	825	2	N	-0-			-0-
01	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1151	2	N	-0-			-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	814	2	N	-0-			-0-
*03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	2087	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
COON, R. S.		WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086	COMPL. DATE 09/14/1962	TOTAL DEPTH 3170	PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
10	93 X	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	2	N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	610	1	1223	2	N	-0-				-0-
01	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	563	1	659	2	N	-0-				-0-
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	378	1	489	2	N	-0-				-0-
*03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 26		RRCID -> 024090	COMPL. DATE 04/29/1968	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	N	-0-				-0-
11	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1745	2	N	-0-				-0-
12	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	195	1	1526	2	N	-0-				-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1501	2	N	-0-				-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	94	1	1314	2	N	-0-				-0-
*03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 27		RRCID -> 024091	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 28		RRCID -> 024092	COMPL. DATE 09/27/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-				-0-
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 29		RRCID -> 024093	COMPL. DATE 02/03/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: M 33		RRCID -> 024097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	176	1	259	2	N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	378	1	991	2	N	-0-				-0-
01	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	642	1	1358	2	N	-0-				-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	473	1	789	2	N	-0-				-0-
*03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	837	1	1363	2	N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #: S 1 R		RRCID -> 024098	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	340	1	614	2	N	-0-				-0-
11	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	323	1	1120	2	N	-0-				-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	316	1	916	2	N	-0-				-0-
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-				-0-
02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-				-0-
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
COON, R. S.														
WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	220	1	1130	2	N	-0-	-0-	
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	176	1	936	2	N	-0-	-0-	
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	304	1	1476	2	N	-0-	-0-	
01	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	194	1	1039	2	N	-0-	-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
*03	762	X	762	-0-	-0-	-0-	94	1	668	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.														
WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283														
10	778	X	778	-0-	-0-	-0-	143	1	635	2	N	-0-	-0-	
11	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	314	1	1215	2	N	-0-	-0-	
12	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	341	1	1246	2	N	-0-	-0-	
01	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	309	1	1021	2	N	-0-	-0-	
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	194	1	629	2	N	-0-	-0-	
*03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	325	1	1625	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.														
WELL #: S 4 RRCID -> 024101 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	165	1	1136	2	N	-0-	-0-	
11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	390	1	2189	2	N	-0-	-0-	
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	234	1	1180	2	N	-0-	-0-	
01	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	261	1	1346	2	N	-0-	-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

COON, R. S.														
WELL #: S 5 RRCID -> 024102 COMPL. DATE 09/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	204	1	1391	2	N	-0-	-0-	
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	361	1	2130	2	N	-0-	-0-	
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	379	1	2127	2	N	-0-	-0-	
01	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	287	1	1528	2	N	-0-	-0-	
02	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	165	1	862	2	N	-0-	-0-	
*03	506	X	506	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.														
WELL #: S 6 R RRCID -> 024103 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	184	1	819	2	N	-0-	-0-	
11	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	390	1	1514	2	N	-0-	-0-	
12	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	390	1	1407	2	N	-0-	-0-	
01	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	325	1	1367	2	N	-0-	-0-	
02	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	286	1	1290	2	N	-0-	-0-	
*03	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	397	1	1334	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.														
WELL #: S 7 RRCID -> 024104 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327														
10	784	X	784	-0-	-0-	-0-	92	1	692	2	N	-0-	-0-	
11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	235	1	1813	2	N	-0-	-0-	
12	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	253	1	2006	2	N	-0-	-0-	
01	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	178	1	1257	2	N	-0-	-0-	
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	N	-0-	-0-	
*03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	5	1	2335	2	N	-0-	-0-	

COON, R. S.														
WELL #: S 9 RRCID -> 024106 COMPL. DATE 08/02/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	484	1	875	2	N	-0-	-0-	
11	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	487	1	1692	2	N	-0-	-0-	
12	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	521	1	1512	2	N	-0-	-0-	
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-	-0-	
02	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-	-0-	
*03	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	521	1	1529	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
COON, R. S.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: S 10 RRCID -> 024107 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	619 X	619	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	507	2	N	-0-			-0-
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	973	2	N	-0-			-0-
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1127	2	N	-0-			-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	871	2	N	-0-			-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	666	2	N	-0-			-0-
*03	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1420	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: S 11 RRCID -> 024108 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810															
10	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	918	2	N	-0-			-0-
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1786	2	N	-0-			-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	1877	2	N	-0-			-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	468	2	N	-0-			-0-
*03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	2135	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	1296	2	N	-0-			-0-
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2359	2	N	-0-			-0-
12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	2148	2	N	-0-			-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	1980	2	N	-0-			-0-
02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	1461	2	N	-0-			-0-
*03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	2244	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.															
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	664 X	664	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	459	2	N	-0-			-0-
11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	1139	2	N	-0-			-0-
12	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1280	2	N	-0-			-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	561	2	N	-0-			-0-
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	983	2	N	-0-			-0-
*03	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	1125	2	N	-0-			-0-

DAUER															
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525															
10	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
11	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-			-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-
*03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-

FOSTER															
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A															
10	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	928	2	N	-0-			-0-
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1636	2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1067	2	N	-0-			-0-
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	2	N	-0-			-0-
*03	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	925	2	N	-0-			-0-

GARNER															
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
//CONT.// 760218																					
GOBER												WELL #: S 1		RRCID -> 024120		COMPL. DATE 06/27/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
10		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		231	1	1028	2	N	-0-				-0-				
11		1885 X	1885	-0-	-0-	-0-		390	1	1495	2	N	-0-				-0-				
12		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-		247	1	1046	2	N	-0-				-0-				
01		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		234	1	1026	2	N	-0-				-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

GOBER												WELL #: S 2		RRCID -> 024121		COMPL. DATE 08/15/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-		212	1	1141	2	N	-0-				-0-				
11		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-		390	1	2009	2	N	-0-				-0-				
12		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-		247	1	1394	2	N	-0-				-0-				
01		2101 X	2101	-0-	-0-	-0-		271	1	1830	2	N	-0-				-0-				
02		1664 X	1664	-0-	-0-	-0-		234	1	1430	2	N	-0-				-0-				
*03		2460 X	2460	-0-	-0-	-0-		403	1	2057	2	N	-0-				-0-				

GOBER												WELL #: S 3		RRCID -> 024122		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-		573	1	1058	2	N	-0-				-0-				
11		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-		810	1	1744	2	N	-0-				-0-				
12		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-		581	1	1179	2	N	-0-				-0-				
01		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-		470	1	1783	2	N	-0-				-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

GORES												WELL #: G 1		RRCID -> 024123		COMPL. DATE 03/02/1932		TOTAL DEPTH 2680		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

GORES												WELL #: S 1		RRCID -> 024124		COMPL. DATE 04/07/1933		TOTAL DEPTH 2640		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

HAIDUK												WELL #: G 1		RRCID -> 024125		COMPL. DATE 05/07/1932		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A	
10		625 X	625	-0-	-0-	-0-		625	2			N	-0-				-0-				
11		569 X	569	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12		568 X	568	-0-	-0-	-0-		568	2			N	-0-				-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				

HAILE												WELL #: M 1		RRCID -> 024126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		2245 X	2245	-0-	-0-	-0-		413	1	1832	2	N	-0-				-0-				
11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		580	1	2405	2	N	-0-				-0-				
12		2675 X	2675	-0-	-0-	-0-		565	1	2110	2	N	-0-				-0-				
01		715 X	715	-0-	-0-	-0-		132	1	583	2	N	-0-				-0-				
02		1267 X	1267	-0-	-0-	-0-		398	1	869	2	N	-0-				-0-				
*03		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-		610	1	2593	2	N	-0-				-0-				

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
HAILE																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-					-0-	
11		2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-					-0-	
12		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2		N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

HARRISON																	
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-	
*03		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-	

HAAS																	
WELL #: 1 RRCID -> 024129 COMPL. DATE 01/24/1935 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441																	
10		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-					-0-	
11		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-					-0-	
12		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-					-0-	
01		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-					-0-	
02		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-					-0-	
*03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		N	-0-					-0-	

HAAS																	
WELL #: 3 RRCID -> 024130 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

JESTER																	
WELL #: T 1 RRCID -> 024131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	273	1	1187	2	N	-0-				-0-	
11		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	590	1	3307	2	N	-0-				-0-	
12		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	620	1	3006	2	N	-0-				-0-	
01		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	516	1	2531	2	N	-0-				-0-	
02		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	N	-0-				-0-	
*03		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	2	N	-0-				-0-	

JOHNSON, CART																	
WELL #: P 1 RRCID -> 024132 COMPL. DATE 01/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2		N	-0-					-0-	
11		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2		N	-0-					-0-	
12		738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-					-0-	
*03		970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-					-0-	

JOHNSON, E. B.																	
WELL #: 1 RRCID -> 024133 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-					-0-	
11		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-					-0-	
12		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-					-0-	
*03		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
JOHNSON WALTERS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: P 1 RRCID -> 024135 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	400 1	3568 2	N	-0-		-0-	
11		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	600 1	4923 2	N	-0-		-0-	
12		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	620 1	4878 2	N	-0-		-0-	
01		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	520 1	3799 2	N	-0-		-0-	
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	390 1	3291 2	N	-0-		-0-	
*03		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	600 1	4832 2	N	-0-		-0-	

JORDAN													
WELL #: E 1 RRCID -> 024136 COMPL. DATE 01/00/1931 TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A													
10		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-		-0-	
11		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-	
12		605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		-0-	
*03		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-		-0-	

JORDAN													
WELL #: T 1 RRCID -> 024137 COMPL. DATE 06/06/1932 TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A													
10		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		-0-	
11		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291 2		N	-0-		-0-	
12		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		N	-0-		-0-	
*03		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311 2		N	-0-		-0-	

JORDAN													
WELL #: T 2 RRCID -> 024138 COMPL. DATE 07/29/1938 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A													
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-	
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-	
12		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-	
*03		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697 2		N	-0-		-0-	

JORDAN													
WELL #: T 3 RRCID -> 024139 COMPL. DATE 02/17/1947 TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A													
10		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2		N	-0-		-0-	
11		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-	
12		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-		-0-	
*03		987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-		-0-	

KALKA													
WELL #: T 1 RRCID -> 024140 COMPL. DATE 12/00/1927 TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KILGORE													
WELL #: G 3 RRCID -> 024142 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		552 X	552	-0-	-0-	-0-	234 1	318 2	N	-0-		-0-	
11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	360 1	300 2	N	-0-		-0-	
12		613 X	613	-0-	-0-	-0-	357 1	256 2	N	-0-		-0-	
01		326 X	326	-0-	-0-	-0-	192 1	134 2	N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	417 X	417	-0-	-0-	-0-	87 1	330 2	N	-0-			-0-
11	710 X	710	-0-	-0-	-0-	161 1	549 2	N	-0-			-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	165 1	528 2	N	-0-			-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
*03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	216 1	1157 2	N	-0-			-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	128 1	486 2	N	-0-			-0-
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	229 1	783 2	N	-0-			-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	202 1	645 2	N	-0-			-0-
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
*03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	148 1	794 2	N	-0-			-0-

LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A				
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-			-0-
*03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-

LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635				
10	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-
*03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-			-0-

MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155	COMPL. DATE 10/28/1931	TOTAL DEPTH 2575	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
*03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156	COMPL. DATE 10/06/1934	TOTAL DEPTH 2425	PERF. N/A				
10	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-		-0-
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
*03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 3		RRCID -> 024157	COMPL. DATE 02/13/1936	TOTAL DEPTH 2567	PERF. N/A				
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-		-0-
*03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 4		RRCID -> 024158	COMPL. DATE 10/19/1937	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A				
10	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		-0-
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2		N	-0-		-0-
*03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 5		RRCID -> 024159	COMPL. DATE 06/20/1940	TOTAL DEPTH 2640	PERF. N/A				
10	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-		-0-
*03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 6		RRCID -> 024160	COMPL. DATE 06/23/1940	TOTAL DEPTH 2669	PERF. N/A				
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
*03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 7		RRCID -> 024161	COMPL. DATE 12/10/1945	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2332 -	2580			
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 2		N	-0-		-0-
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	738 2		N	-0-		-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-		-0-
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
10	11	12	01	02	*03	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-			-0-
*03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-			-0-

MAUDLIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A
10	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-			-0-
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
12	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
*03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-			-0-

MINERAL INV.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A
10	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	353 1	926 2	N	-0-			-0-
11	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	365 1	864 2	N	-0-			-0-
12	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	403 1	944 2	N	-0-			-0-
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 1		N	-0-			-0-
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	312 1	851 2	N	-0-			-0-
*03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	299 1	841 2	N	-0-			-0-

MINERAL INV.		WELL #:		T 2	RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOEL		WELL #:		T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	N/A
10	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-			-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
*03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-			-0-

POPE -D-		WELL #:		E 1	RRCID ->	024171	COMPL. DATE	10/05/1949	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	N/A
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*03	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PYTHIAN				WELL #: P 1	RRCID ->	024173	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	2835 - 5028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	192 1	1371 2	N	-0-			-0-
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	390 1	2821 2	N	-0-			-0-
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	222 1	1674 2	N	-0-			-0-
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	54 1	504 2	N	-0-			-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	259 1	2292 2	N	-0-			-0-
*03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	400 1	2493 2	N	-0-			-0-

RAMMING				WELL #: E 1	RRCID ->	024174	COMPL. DATE	02/19/1938	TOTAL DEPTH	2745	PERF.	N/A
10	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 2		N	-0-			-0-
*03	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 2	RRCID ->	024175	COMPL. DATE	11/12/1931	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A
10	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID ->	024176	COMPL. DATE	12/20/1931	TOTAL DEPTH	2531	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID ->	024178	COMPL. DATE	05/01/1933	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	N/A
10	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			-0-
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
*03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID ->	024179	COMPL. DATE	08/23/1937	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	N/A
10	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-			-0-
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-			-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
*03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID ->	024180	COMPL. DATE	05/04/1939	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			-0-
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-			-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-
*03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A							
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-			-0-
11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
12	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
*03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: T 1	RRCID -> 024183	COMPL. DATE 05/00/1931	TOTAL DEPTH 2880	PERF. N/A							
10	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	361	2	N	-0-			-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	329	2	N	-0-			-0-
12	631 X	631	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	329	2	N	-0-			-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	223	2	N	-0-			-0-
*03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	284	2	N	-0-			-0-

SCHLEE				WELL #: 1	RRCID -> 024184	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 3466	PERF. N/A							
10	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	2364	2	N	-0-			-0-
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	3348	2	N	-0-			-0-
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	2555	2	N	-0-			-0-
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	1615	2	N	-0-			-0-
*03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	3444	2	N	-0-			-0-

SMITH				WELL #: E 1	RRCID -> 024185	COMPL. DATE 07/25/1937	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A							
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
12	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-			-0-
*03	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-			-0-

SNEED, ESTATE				WELL #: P 2	RRCID -> 024187	COMPL. DATE 10/14/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1250	2	N	-0-			-0-
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	350	1	2374	2	N	-0-			-0-
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2818	2	N	-0-			-0-
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	2630	2	N	-0-			-0-
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1714	2	N	-0-			-0-
*03	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	322	1	1357	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #: P 2	RRCID -> 024190	COMPL. DATE 01/21/1932	TOTAL DEPTH 3042	PERF. 2448	-	3042					
10	579 X	579	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
11	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
12	854 X	854	-0-	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
02	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
*03	891 X	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-		-0-
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2	N	-0-		-0-
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-		-0-
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2	N	-0-		-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		-0-
*03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2	N	-0-		-0-
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2	N	-0-		-0-
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		-0-
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2	N	-0-		-0-
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-
*03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2	N	-0-		-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-
*03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	873 X	873	-0-	-0-	-0-	89 1 784 2	N	-0-		-0-
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	143 1 1207 2	N	-0-		-0-
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	158 1 1229 2	N	-0-		-0-
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2	N	-0-		-0-
*03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	133 1 1159 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	281 1 1493 2	N	-0-		-0-
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	561 1 2884 2	N	-0-		-0-
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	603 1 2880 2	N	-0-		-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	463 1 2274 2	N	-0-		-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	404 1 2080 2	N	-0-		-0-
*03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	614 1 3159 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 2	N	-0-		-0-
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2	N	-0-		-0-
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-		-0-
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2	N	-0-		-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2	N	-0-		-0-
*03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	119 X	119	-0-	-0-	-0-	30 1 89 2	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	294 1 1598 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	230	1	1253	2	N	-0-
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	368	1	2144	2	N	-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	403	1	2051	2	N	-0-
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	351	1	970	2	N	-0-
*03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	124	1	801	2	N	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	479	1	1200	2	N	-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	797	1	1880	2	N	-0-
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	703	1	1190	2	N	-0-
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	689	1	1270	2	N	-0-
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	614	1	1225	2	N	-0-
*03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	783	1	1452	2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-
*03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-
*03	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	882 X	882	-0-	-0-	-0-	222	1	660	2	N	-0-
11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	373	1	1124	2	N	-0-
12	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	393	1	1159	2	N	-0-
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	265	1	875	2	N	-0-
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	223	1	705	2	N	-0-
*03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1101	2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J.T.		WELL #:		P 26	RRCID ->	024205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-			-0-
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-			-0-
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-
*03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 27	RRCID ->	024206	COMPL. DATE	02/14/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-			-0-
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-			-0-
*03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 28	RRCID ->	024207	COMPL. DATE	08/02/1971	TOTAL DEPTH	2867	PERF. N/A	
10	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
01	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
*03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 29	RRCID ->	024208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			-0-
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
*03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #:		P 31	RRCID ->	024210	COMPL. DATE	07/25/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #:		S 9	RRCID ->	024212	COMPL. DATE	07/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	323	1	1936	2	N	-0-	-0-
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	160	1	844	2	N	-0-	-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	575	1	3286	2	N	-0-	-0-
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	548	1	2809	2	N	-0-	-0-
02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	242	1	1381	2	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		S 11	RRCID ->	024213	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
*03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-			-0-
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			-0-
*03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	-0-	-0-
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	188	1	1536	2	N	-0-	-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	117	1	1006	2	N	-0-	-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	89	1	726	2	N	-0-	-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	44	1	267	2	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	141	1	1245	2	N	-0-	-0-
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	194	1	1630	2	N	-0-	-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	201	1	1568	2	N	-0-	-0-
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-	-0-
*03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	170	1	1484	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-	-0-
12	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-	-0-
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-	-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-	-0-
*03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	841 X	841	-0-	-0-	-0-	114	1	727	2	N	-0-
11	995 X	995	-0-	-0-	-0-	121	1	874	2	N	-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	131	1	806	2	N	-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-
*03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	121	1	1111	2	N	-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 2819 - 5761	
10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	289	1	1837	2	N	-0-
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	269	1	1933	2	N	-0-
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	272	1	1668	2	N	-0-
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-
*03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	282	1	2597	2	N	-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	165	1	1320	2	N	-0-
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	270	1	2088	2	N	-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	170	1	1215	2	N	-0-
01	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	189	1	1184	2	N	-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	N	-0-
*03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	279	1	2056	2	N	-0-

TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2792 - 4900	
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	432	1	1351	2	N	-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	785	1	2521	2	N	-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-
02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-
*03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	801	1	2521	2	N	-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946		TOTAL DEPTH 2765		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-
*03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	571 X	571	-0-	-0-	-0-		571 2	N	-0-			-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-		644 2	N	-0-			-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-		726 2	N	-0-			-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-		735 2	N	-0-			-0-
02	494 X	494	-0-	-0-	-0-		494 2	N	-0-			-0-
*03	760 X	760	-0-	-0-	-0-		760 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543				
10	733 X	733	-0-	-0-	-0-		733 2	N	-0-			-0-
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-		798 2	N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-		937 2	N	-0-			-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-		807 2	N	-0-			-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-		686 2	N	-0-			-0-
*03	909 X	909	-0-	-0-	-0-		909 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-		1161 2	N	-0-			-0-
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-		1273 2	N	-0-			-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-		1610 2	N	-0-			-0-
01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-		1206 2	N	-0-			-0-
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-		1122 2	N	-0-			-0-
*03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-		1301 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	566 X	566	-0-	-0-	-0-		566 2	N	-0-			-0-
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-		1244 2	N	-0-			-0-
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-		1274 2	N	-0-			-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-		535 2	N	-0-			-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-		778 2	N	-0-			-0-
*03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-		1097 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235		COMPL. DATE 01/20/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	564 X	564	-0-	-0-	-0-		564 2	N	-0-			-0-
11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		1111 2	N	-0-			-0-
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-		1049 2	N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-		626 2	N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-		825 2	N	-0-			-0-
*03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		1143 2	N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	404 X	404	-0-	-0-	-0-		80 1 324 2	N	-0-			-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-		373 1 1253 2	N	-0-			-0-
12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-		401 1 1088 2	N	-0-			-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-		11 1 23 2	N	-0-			-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-		96 1 386 2	N	-0-			-0-
*03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-		363 1 1256 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 2577 - 4975		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2	N	-0-		-0-
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-		-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
*03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A		
10	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-		-0-
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A		
10	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 2	N	-0-		-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2	N	-0-		-0-
12	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2	N	-0-		-0-
*03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A		
10	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2	N	-0-		-0-
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2	N	-0-		-0-
*03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541 2	N	-0-		-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	260 1	892 2	N	-0-	-0-
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	382 1	1186 2	N	-0-	-0-
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	385 1	1074 2	N	-0-	-0-
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	338 1	846 2	N	-0-	-0-
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	208 1	545 2	N	-0-	-0-
*03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	377 1	975 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
WILLIAMS		WELL #:		T 1	RRCID ->	024246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	173	1	955	2	N	-0-
11	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	235	1	1016	2	N	-0-
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	300	1	2130	2	N	-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	231	1	1723	2	N	-0-
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	237	1	1654	2	N	-0-
*03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	2	N	-0-

WITTER		WELL #:		E 1	RRCID ->	024247	COMPL. DATE	10/16/1938	TOTAL DEPTH	2770	PERF. N/A
10	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-
*03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-

BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A
10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-
*03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-

BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A
10	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-
*03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-
*03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A
10	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-
11	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-
*03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RIGGINS U-TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 024264 COMPL. DATE 12/16/1957 TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: B 1 RRCID -> 024272 COMPL. DATE 05/06/1926 TOTAL DEPTH 3124 PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: L 1 RRCID -> 024273 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: M 2 RRCID -> 024274 COMPL. DATE 02/00/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: O 1 RRCID -> 024275 COMPL. DATE 04/00/1936 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A

10	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
*03	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 1 RRCID -> 024277 COMPL. DATE 09/18/1936 TOTAL DEPTH 2244 PERF. N/A

10	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: R 2 RRCID -> 024278 COMPL. DATE 11/27/1936 TOTAL DEPTH 2595 PERF. N/A

10	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		R 3	RRCID ->	024279	COMPL. DATE	10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-				-0-
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-				-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-				-0-
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
*03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		R 5	RRCID ->	024280	COMPL. DATE	11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A				
10	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				-0-
11	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-				-0-
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-				-0-
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
*03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		R 10	RRCID ->	024281	COMPL. DATE	09/18/1938	TOTAL DEPTH	2693	PERF. N/A				
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-				-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-				-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-
*03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #:		R 12	RRCID ->	024282	COMPL. DATE	04/18/1940	TOTAL DEPTH	2442	PERF. N/A				
10	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-				-0-
11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				-0-
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-				-0-
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				-0-
*03	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	024293	COMPL. DATE	12/12/1939	TOTAL DEPTH	2976	PERF. N/A				
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-				-0-
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-				-0-
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-				-0-
*03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-				-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024302	COMPL. DATE	11/25/1938	TOTAL DEPTH	2945	PERF. N/A				
10	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				-0-
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-				-0-
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-				-0-
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-				-0-
*03	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-				-0-

MADDEN		WELL #:		1	RRCID ->	024307	COMPL. DATE	11/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-				-0-
11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-				-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-				-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				-0-
*03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 024312	COMPL. DATE 09/16/1948	TOTAL DEPTH 2859	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2		N	-0-		-0-
11	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2		N	-0-		-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		-0-
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
*03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-		-0-

VICARS				WELL #: 2	RRCID -> 024315	COMPL. DATE 09/07/1959	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2839 - 2954			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLS SMOOT				WELL #: 1	RRCID -> 024316	COMPL. DATE 04/08/1940	TOTAL DEPTH 2910	PERF. N/A			
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		-0-
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 2		N	-0-		-0-
12	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-		-0-
01	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-		-0-
*03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-

QUIRK				WELL #: 1	RRCID -> 024384	COMPL. DATE 04/25/1948	TOTAL DEPTH 2998	PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRENT				WELL #: 2021	RRCID -> 024413	COMPL. DATE 01/10/1965	TOTAL DEPTH 2979	PERF. 2525 - 2979			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRENT				WELL #: 3067	RRCID -> 024414	COMPL. DATE 06/06/2012	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2410 - 5100			
10	682 N	489	-0-	-193	-0-	151 1	338 2	N	-0-		-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	270 1	571 2	N	-0-		-0-
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	146 1	337 2	N	-0-		-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	219 1	473 2	N	-0-		-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	201 1	453 2	N	-0-		-0-
*03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	279 1	673 2	N	-0-		-0-

NEILD D				WELL #: 1020	RRCID -> 024415	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED -A-		WELL #: 1032		RRCID -> 024416		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	742	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	1561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -A-		WELL #: 2021		RRCID -> 024417		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280							
10	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	3845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	4003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	704	1	2985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	2604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	-0-	876	1	3341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED 'B'		WELL #: 1003		RRCID -> 024420		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 3076 PERF. 1945 - 5380							
10	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	-0-	880	1	3392	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	3528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	3741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	3360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	3615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #: 2005		RRCID -> 024421		COMPL. DATE 02/24/1939		TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2216 - 2668							
10	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #: 3006		RRCID -> 024422		COMPL. DATE 04/11/1939		TOTAL DEPTH 2755 PERF. 2216 - 2755							
10	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #: 4001		RRCID -> 024423		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2110 - 5000							
10	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #: 5004		RRCID -> 024424		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2210 - 5037							
10	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1795	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED -B-		WELL #: 6001		RRCID -> 024425		COMPL. DATE 02/24/2012		TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2145 - 5100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-			-0-
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-			-0-
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
*03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 7004		RRCID -> 024426		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2400 - 4705				
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2	N	-0-			-0-
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2	N	-0-			-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2	N	-0-			-0-
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2	N	-0-			-0-
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2	N	-0-			-0-
*03	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 8061		RRCID -> 024427		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000				
10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-			-0-
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-			-0-
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			-0-
*03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680				
10	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-			-0-
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-			-0-
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-			-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	1	N	-0-			-0-
*03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636				
10	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-			-0-
12	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-			-0-
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-			-0-
*03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246				
10	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	273	1	1546	2	N	-0-	-0-
11	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	270	1	1528	2	N	-0-	-0-
12	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	274	1	1484	2	N	-0-	-0-
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	267	1	1458	2	N	-0-	-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	223	1	1218	2	N	-0-	-0-
*03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	277	1	1312	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525				
10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	393	1	1137	2	N	-0-	-0-
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	340	1	779	2	N	-0-	-0-
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	393	1	790	2	N	-0-	-0-
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	393	1	785	2	N	-0-	-0-
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	249	1	716	2	N	-0-	-0-
*03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	390	1	851	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
SNEED -C-												WELL #: 7007			
RRCID -> 024434												COMPL. DATE 08/05/1997			
TOTAL DEPTH 2927												PERF. 2475 - 2927			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	387	1	7104	2	N	-0-			-0-
11	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	388	1	6622	2	N	-0-			-0-
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	361	1	3259	2	N	-0-			-0-
01	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	364	1	1898	2	N	-0-			-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	364	1	1792	2	N	-0-			-0-
*03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	403	1	2089	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-												WELL #: 8041			
RRCID -> 024435												COMPL. DATE 01/25/1998			
TOTAL DEPTH 3129												PERF. 2238 - 5114			
10	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	280	1	918	2	N	-0-			-0-
11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	257	1	861	2	N	-0-			-0-
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	179	1	533	2	N	-0-			-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
*03	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	932	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-												WELL #: 1129			
RRCID -> 024438												COMPL. DATE 12/19/1937			
TOTAL DEPTH 3008												PERF. 2438 - 3008			
10	979	X	979	-0-	-0-	-0-	403	1	576	2	N	-0-			-0-
11	923	X	923	-0-	-0-	-0-	388	1	535	2	N	-0-			-0-
12	913	X	913	-0-	-0-	-0-	381	1	532	2	N	-0-			-0-
01	915	X	915	-0-	-0-	-0-	403	1	512	2	N	-0-			-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	364	1	460	2	N	-0-			-0-
*03	895	X	895	-0-	-0-	-0-	403	1	492	2	N	-0-			-0-

SNEED G												WELL #: 1023			
RRCID -> 024439												COMPL. DATE 07/17/1958			
TOTAL DEPTH 3052												PERF. N/A			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS												WELL #: 1001			
RRCID -> 024440												COMPL. DATE 00/00/1950			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. N/A			
10	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	899	1	237	2	N	-0-			-0-
11	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	870	1	264	2	N	-0-			-0-
12	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	899	1	305	2	N	-0-			-0-
01	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	798	1	240	2	N	-0-			-0-
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	406	1	153	2	N	-0-			-0-
*03	978	X	978	-0-	-0-	-0-	783	1	195	2	N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS												WELL #: 2007			
RRCID -> 024441												COMPL. DATE 03/06/1970			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. N/A			
10	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
11	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-
02	790	X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
*03	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-

WEYMOUTH MS												WELL #: S 3F			
RRCID -> 024442												COMPL. DATE 05/05/1972			
TOTAL DEPTH N/A												PERF. N/A			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEYMOUTH MS WELL #: 4005 RRCID -> 024443 COMPL. DATE 07/31/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WEYMOUTH -MS- WELL #: G 11D RRCID -> 024444 COMPL. DATE 12/22/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	496	2	N	-0-					-0-
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	493	2	N	-0-					-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	495	2	N	-0-					-0-
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-					-0-
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	N	-0-					-0-
*03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	426	2	N	-0-					-0-

DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 024448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2450 - 2685

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

MERRITT WELL #: 1012 RRCID -> 024450 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2501 - 4517

10	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1168	2	21	9	N	19	19	1			4
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	35	9	N	32	31	1			5
12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1104	2	40	9	N	36	34	1			7
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	48	9	N	44	43	1			8
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	N	33	37	1			4
*03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	770	2	29	9	N	26	29	1			1

BLASDEL WELL #: A 1 RRCID -> 024459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 024460 COMPL. DATE 02/02/1934 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A

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

BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 024461 COMPL. DATE 08/08/1926 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: H 1 RRCID -> 024465 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							AMT	AMT			AMT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNETT												
WELL #: J 1 RRCID -> 024466 COMPL. DATE 09/00/1927 TOTAL DEPTH 2290 PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUNAWAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024472 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1036	2	30	9	N	27	10
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	833	2	37	9	N	34	16
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	N	30	4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	30
*03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	628	2	61	9	N	55	3

DUNAWAY												
WELL #: 2 RRCID -> 024473 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2022												

JOHNSON												
WELL #: C 1 RRCID -> 024476 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	800				N	-0-		16
11	14B2 EXT	21	-0-	21	821	21	3			N	-0-	16
12	1096 X	275	-0-	-821	-0-	263	3	12	9	N	11	27
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	339	3	24	9	N	22	49
*02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	222	3	14	9	N	13	62
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	62

JOHNSON												
WELL #: D 1 RRCID -> 024477 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POLING MS												
WELL #: 1022 RRCID -> 024480 COMPL. DATE 11/20/1957 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A												
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-	-0-
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-	-0-
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-	-0-
*03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING MS -B- WELL #: B 2 RRCID -> 024481 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 2350 - 2895

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

BENNETT WELL #: 1020 RRCID -> 024484 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2235 - 4600

10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	398	1	399	2	N	-0-					-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	390	1	607	2	N	-0-					-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	403	1	603	2	N	-0-					-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	403	1	412	2	N	-0-					-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	364	1	332	2	N	-0-					-0-
*03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	403	1	497	2	N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 1091 RRCID -> 024486 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	930	1	504	2	N	-0-					-0-
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	900	1	496	2	N	-0-					-0-
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	481	1	257	2	N	-0-					-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	73	1	53	2	N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1009 RRCID -> 024488 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOST WELL #: 1014 RRCID -> 024489 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BROWN WELL #: 1064 RRCID -> 024493 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2265 - 5150

10	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	372	1	1015	2	N	-0-					-0-
11	614 X	614	-0-	-0-	-0-	162	1	452	2	N	-0-					-0-
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	313	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	308	1	877	2	N	-0-					-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	257	1	712	2	N	-0-					-0-
*03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	326	1	934	2	N	-0-					-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1051 RRCID -> 024495 COMPL. DATE 02/13/1931 TOTAL DEPTH 2503 PERF. N/A

10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1077	RRCID ->	024497	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	5041	PERF. 2520 - 4852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 2	N	-0-		-0-
11		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499 2	N	-0-		-0-
12		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949 2	N	-0-		-0-
01		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339 2	N	-0-		-0-
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 2	N	-0-		-0-
*03		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1081	RRCID ->	024499	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 2295 - 2708	
10		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2	N	-0-		-0-
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2	N	-0-		-0-
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 2	N	-0-		-0-
01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2	N	-0-		-0-
02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1084	RRCID ->	024500	COMPL. DATE	11/26/1930	TOTAL DEPTH	2350	PERF. N/A	
10		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-		-0-
11		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2	N	-0-		-0-
12		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2	N	-0-		-0-
01		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
*03		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1086	RRCID ->	024501	COMPL. DATE	04/08/1931	TOTAL DEPTH	2335	PERF. N/A	
10		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-
01		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 2	N	-0-		-0-
02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-
*03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 - 4572	
10		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2	N	-0-		-0-
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357 2	N	-0-		-0-
12		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084 2	N	-0-		-0-
01		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2	N	-0-		-0-
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
*03		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 - 4807	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-		-0-
12		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176 2	N	-0-		-0-
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 2	N	-0-		-0-
02		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2	N	-0-		-0-
*03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603 2	N	-0-		-0-

BURNETT, ESTATE		WELL #:	1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 - 2942	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HANNEMAN		WELL #:		1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	2625	-	5295
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
10		899 N	677	-0-	-222	-0-	500 1	177 2	N	-0-			-0-	
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	600 1	132 2	N	-0-			-0-	
12		930 N	724	-0-	-206	-0-	610 1	114 2	N	-0-			-0-	
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	580 1	205 2	N	-0-			-0-	
02		672 N	490	-0-	-182	-0-	480 1	10 2	N	-0-			-0-	
03		713 N	623	-0-	-90	-0-	611 1	12 2	N	-0-			-0-	

JESTER		WELL #:		1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	2520	-	3354
10		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	899 1	1190 2	N	-0-			-0-	
11		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	870 1	1101 2	N	-0-			-0-	
12		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	893 1	1129 2	N	-0-			-0-	
01		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	807 1	1028 2	N	-0-			-0-	
02		699 X	699	-0-	-0-	-0-	268 1	431 2	N	-0-			-0-	
*03		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	899 1	1288 2	N	-0-			-0-	

KILGORE A		WELL #:		1008	RRCID ->	024508	COMPL. DATE	08/06/2012	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	2635	-	5690
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-	
12		248 N	51	-0-	-197	-0-	51 2		N	-0-			-0-	
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-	

KILGORE B		WELL #:		1010	RRCID ->	024509	COMPL. DATE	03/26/1947	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3057	-	3540
10		248 N	34	-0-	-214	-0-	34 2		N	-0-			-0-	
11		240 N	19	-0-	-221	-0-	19 2		N	-0-			-0-	
12		124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2		N	-0-			-0-	
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-	
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-	

KILGORE		WELL #:		1016	RRCID ->	024510	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2910	-	5124
10		2170 N	1958	-0-	-212	-0-	1958 2		N	-0-			-0-	
11		2250 N	1941	-0-	-309	-0-	1941 2		N	-0-			-0-	
12		2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042 2		N	-0-			-0-	
01		1953 N	1542	-0-	-411	-0-	1542 2		N	-0-			-0-	
02		1820 N	1080	-0-	-740	-0-	1080 2		N	-0-			-0-	
03		2046 N	1769	-0-	-277	-0-	1769 2		N	-0-			-0-	

KILGORE		WELL #:		1056	RRCID ->	024513	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	3511	PERF.	2685	-	5299
10		1240 N	699	-0-	-541	-0-	699 2		N	-0-			-0-	
11		1200 N	877	-0-	-323	-0-	877 2		N	-0-			-0-	
12		961 N	882	-0-	-79	-0-	882 2		N	-0-			-0-	
01		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-	
02		812 N	474	-0-	-338	-0-	474 2		N	-0-			-0-	
*03		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-	

KILGORE		WELL #:		1057	RRCID ->	024514	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2698	-	4984
10		2387 N	1296	-0-	-1091	-0-	1296 2		N	-0-			-0-	
11		2280 N	1812	-0-	-468	-0-	1812 2		N	-0-			-0-	
12		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-			-0-	
01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 2		N	-0-			-0-	
02		1680 N	864	-0-	-816	-0-	864 2		N	-0-			-0-	
03		2325 N	1925	-0-	-400	-0-	1925 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASSEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1015 RRCID -> 024515 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
10		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	319 1	1605 2		N	-0-	-0-
11		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	384 1	1749 2		N	-0-	-0-
12		2294 N	2202	-0-	-92	-0-	403 1	1799 2		N	-0-	-0-
01		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	390 1	1423 2		N	-0-	-0-
02		1988 N	924	-0-	-1064	-0-	213 1	711 2		N	-0-	-0-
*03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	403 1	1799 2		N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: 1038 RRCID -> 024517 COMPL. DATE 12/13/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: 1085 RRCID -> 024518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 1			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCBRIDE												
WELL #: 1104 RRCID -> 024520 COMPL. DATE 10/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	786 1	1678 2		N	-0-	-0-
11		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	768 1	1632 2		N	-0-	-0-
12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	690 1	1459 2		N	-0-	-0-
01		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	802 1	1537 2		N	-0-	-0-
02		1484 N	1137	-0-	-347	-0-	474 1	663 2		N	-0-	-0-
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-	-0-

POLING												
WELL #: 1024 RRCID -> 024523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4616 PERF. 2160 - 2768												
10		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-	-0-
11		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	-0-
12		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-	-0-
01		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-	-0-
02		764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-	-0-
*03		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 2			N	-0-	-0-

PURVIN												
WELL #: 1069 RRCID -> 024524 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 2600 - 5443												
10		1395 N	1216	-0-	-179	-0-	1216 2			N	-0-	-0-
11		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
12		1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2			N	-0-	-0-
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2			N	-0-	-0-
*03		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372 2			N	-0-	-0-

ROCKWELL												
WELL #: 1102 RRCID -> 024525 COMPL. DATE 08/09/1966 TOTAL DEPTH 2408 PERF. N/A												
10		455 X	455	-0-	-0-	-0-	455 2			N	-0-	-0-
11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2			N	-0-	-0-
12		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	-0-
01		503 X	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-	-0-
02		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2	N	-0-			-0-
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2	N	-0-			-0-
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2	N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
*03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701
10	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
01	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
*03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2	N	-0-			-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-			-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-
02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-			-0-
*03	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A
10	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-			-0-
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-			-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-			-0-
*03	89771 X	89771	-0-	-0-	-0-	89771	2	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	870	1	N	-0-			-0-
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	899	1	N	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	812	1	N	-0-			-0-
*03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	894	1	N	-0-			-0-

SNEED E		WELL #:		1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	268 X	268	-0-	-0-	-0-	36	1	N	-0-			-0-
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	180	1	N	-0-			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	132	1	N	-0-			-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			-0-
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			-0-
*03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	138	1	N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384
10	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-			-0-
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-			-0-
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	393	1	N	-0-			-0-
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-			-0-
*03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
SNEED		WELL #: 1025		RRCID -> 024540		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 3049 PERF. 2360 - 4900							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1586	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1579	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755							
10	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	246	1	1246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1731	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	1725	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1596	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018							
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1745	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	1631	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1599	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1832	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	1322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1558	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017							
10	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358							
10	5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	4109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	3381	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3471	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	-0-	853	1	3413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	800	1	3023	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3564	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED F		WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838							
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

STATE		WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A							
10	1085 N	950	-0-	-135	-0-	-0-	950	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	-0-	966	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	-0-	835	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	896 N	749	-0-	-147	-0-	-0-	749	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-	
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
*03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 1063		RRCID -> 024560		COMPL. DATE 05/23/2012			TOTAL DEPTH 3371 PERF. 2403 - 5270			
10	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	200	1	1813	2	N	-0-	
11	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	178	1	1468	2	N	-0-	
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1718	2	N	-0-	
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	N	-0-	
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	163	1	1317	2	N	-0-	
*03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505	2	N	-0-	

WALKER -A-		WELL #: 1005		RRCID -> 024561		COMPL. DATE 05/16/2012			TOTAL DEPTH 2877 PERF. 1945 - 5000			
10	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	403	1	2230	2	N	-0-	
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	379	1	1694	2	N	-0-	
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	393	1	1685	2	N	-0-	
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	403	1	1752	2	N	-0-	
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	364	1	1666	2	N	-0-	
*03	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	403	1	1882	2	N	-0-	

WALKER -A-		WELL #: 1006		RRCID -> 024562		COMPL. DATE 07/26/2012			TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2095 - 4893			
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	398	1	902	2	N	-0-	
11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	842	2	N	-0-	
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	395	1	923	2	N	-0-	
01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	403	1	898	2	N	-0-	
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	364	1	892	2	N	-0-	
*03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	403	1	852	2	N	-0-	

ZOFNESS		WELL #: 2055		RRCID -> 024564		COMPL. DATE 08/23/1971			TOTAL DEPTH 3735 PERF. N/A			
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	899	1	2447	2	N	-0-	
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	870	1	2225	2	N	-0-	
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	899	1	2283	2	N	-0-	
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	841	1	1980	2	N	-0-	
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	812	1	1855	2	N	-0-	
*03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	899	1	2229	2	N	-0-	

FARLEY, W. S.		WELL #: 1		RRCID -> 024567		COMPL. DATE 01/26/1953			TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	

MCADAMS, WILLARD		WELL #: 1		RRCID -> 024573		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	
*03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MICKKEY, POOL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		COND	BALANCE
											PROD	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WALL, JIM												
WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BREYFOGLE												
WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076												
10	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	-0-	4318	2		N	-0-	-0-
11	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	-0-	5406	2		N	-0-	-0-
12	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	2		N	-0-	-0-
01	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	-0-	87	1	3473	2	N	-0-
02	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3685	2	N	-0-
03	4061 X	3774	-0-	-287	-0-	-0-	3774	2		N	-0-	-0-

ADA												
WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625												
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	601	2	N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ADA MAY												
WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-	-0-
01	1364 N	851	-0-	-513	-0-	-0-	851	2		N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ADDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A												
10	454 X	454	-0-	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-	-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
*03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1519 N	1119	-0-	-400	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2	N	-0-			-0-
12	1457 N	1365	-0-	-92	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1144	-0-	-172	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
03	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2	N	-0-			-0-

ALDA		WELL #:		1	RRCID ->	024711	COMPL. DATE	09/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTHOUSE		WELL #:		1	RRCID ->	024712	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AMES		WELL #:		1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3427 - 3590	
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-			-0-
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-			-0-
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
*03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-			-0-

ANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2	N	-0-			-0-
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-			-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			-0-
*03	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2	N	-0-			-0-

ANNAWAG		WELL #:		1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF. N/A	
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2	N	-0-			-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
*03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-			-0-

ARMELLA		WELL #:		1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			-0-
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			-0-
*03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
ARMI													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024720 COMPL. DATE 10/01/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2			N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812 2			N	-0-			-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2			N	-0-			-0-
03	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1469 2			N	-0-			-0-

ARRIS													
WELL #: 1 RRCID -> 024721 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2			N	-0-			-0-
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-			-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2			N	-0-			-0-
*03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-

BALFIELD													
WELL #: 1 RRCID -> 024723 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2			N	-0-			-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	1039 2			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			-0-

BALFOUR													
WELL #: 2 RRCID -> 024725 COMPL. DATE 05/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BALFOUR													
WELL #: 3 RRCID -> 024726 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-			-0-
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-			-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-			-0-
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369 2			N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
*03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-

BALFOUR													
WELL #: 6 RRCID -> 024729 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2			N	-0-			-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2			N	-0-			-0-
12	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-			-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464 2			N	-0-			-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2			N	-0-			-0-
*03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-			-0-

BASS													
WELL #: 1 RRCID -> 024735 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-			-0-
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-			-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2			N	-0-			-0-
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2			N	-0-			-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2			N	-0-			-0-
*03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BAYSHORE				WELL #:	1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1		N	-0-				-0-
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1		N	-0-				-0-
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-				-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	74	2	N	-0-			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BEN				WELL #:	1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	2		N	-0-				-0-
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-				-0-
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				-0-
*03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-				-0-

BENEDICT				WELL #:	A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	830 X	830	-0-	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-				-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
*03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-				-0-

BERAW				WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-				-0-
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
*03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-

BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
*03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-

BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	599	2	N	-0-			-0-
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	234	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANCH				WELL #:	1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BOONE				WELL #:	1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-			-0-
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
*03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-

BOX				WELL #:	1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAY				WELL #:	1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-			-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2		Y	-0-			-0-
*03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653	2		Y	-0-			-0-

BRITTEN				WELL #:	1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A		
10	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
12	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-			-0-
*03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2		N	-0-			-0-

BURCH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-
*03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
10	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2		N	-0-			-0-
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
*03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-

BURGER				WELL #:	B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A		
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
*03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURL		WELL #: 1		RRCID -> 024763		COMPL. DATE 11/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-	-0-
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-	-0-	-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-	-0-	-0-
*03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2	N	-0-	-0-	-0-

BURRIS		WELL #: 1		RRCID -> 024764		COMPL. DATE 08/31/1948		TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A		
10	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	232 1	1904 2	N	-0-	-0-
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	223 1	1510 2	N	-0-	-0-
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	223 1	1478 2	N	-0-	-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-	-0-
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2		N	-0-	-0-
*03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	246 1	2142 2	N	-0-	-0-

BYRD		WELL #: 3		RRCID -> 024768		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	-0-
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-	-0-
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-	-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-	-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
*03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	-0-

BYRD		WELL #: 4		RRCID -> 024769		COMPL. DATE 07/10/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CAR		WELL #: 1		RRCID -> 024771		COMPL. DATE 05/26/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-	-0-
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2		N	-0-	-0-
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-	-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2		N	-0-	-0-
02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-	-0-
*03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-	-0-

CARHART		WELL #: 1		RRCID -> 024773		COMPL. DATE 10/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-	-0-
11	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-	-0-
12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-	-0-
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-	-0-
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-	-0-
*03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	-0-

CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-	-0-
11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	-0-
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-	-0-
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-
*03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024775	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			-0-
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-			-0-
*03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-			-0-

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	024776	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-			-0-
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-			-0-
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-			-0-
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-			-0-
*03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			-0-

CARROLL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
*03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-

CASSIE		WELL #:		1	RRCID ->	024779	COMPL. DATE	10/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			-0-
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-			-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
*03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-

CASTLEMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	024780	COMPL. DATE	11/08/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-

CATTLE		WELL #:		1	RRCID ->	024782	COMPL. DATE	03/23/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-			-0-
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-			-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-
*03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CHAMP												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024784 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	726 2	N	N	-0-
12		280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	206 2	N	N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-
*03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2		N	N	-0-

CHLOE												
WELL #: 1 RRCID -> 024790 COMPL. DATE 11/30/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	-0-	648 1	1572 2	N	N	-0-
11		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	-0-	664 1	1391 2	N	N	-0-
12		1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	703 1	1282 2	N	N	-0-
01		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	713 1	865 2	N	N	-0-
02		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	447 1	842 2	N	N	-0-
*03		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	700 1	1304 2	N	N	-0-

CLARENCE												
WELL #: 1H RRCID -> 024791 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2631 - 4188												
10		2139 N	1405	-0-	-734	-0-	-0-	1405 2		N	N	-0-
11		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	N	-0-
12		1860 N	1841	-0-	-19	-0-	-0-	1841 2		N	N	-0-
01		1395 N	378	-0-	-1017	-0-	-0-	378 2		N	N	-0-
02		1764 N	450	-0-	-1314	-0-	-0-	450 2		N	N	-0-
*03		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	N	-0-

CLAY												
WELL #: 1 RRCID -> 024793 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759 2		N	N	-0-
11		695 X	695	-0-	-0-	-0-	-0-	695 2		N	N	-0-
12		622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622 2		N	N	-0-
01		575 X	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575 2		N	N	-0-
02		481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 2		N	N	-0-
*03		635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635 2		N	N	-0-

CLEMENTS												
WELL #: A 1 RRCID -> 024794 COMPL. DATE 03/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-

CLEVY												
WELL #: 1W RRCID -> 024795 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 3589 PERF. 3450 - 3483												
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88 96 1	5
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	199 168 1	36
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	410 411 1	35
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	355 283 1	107
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	387 350 1	144
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	338 481 1	1

COFFEE												
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		558 N	347	-0-	-211	-0-	-0-	347 2		N	N	-0-
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 2		N	N	-0-
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492 2		N	N	-0-
01		341 N	99	-0-	-242	-0-	-0-	99 2		N	N	-0-
02		476 N	52	-0-	-424	-0-	-0-	52 2		N	N	-0-
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	-0-	492 2		N	N	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
COLLINS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-			-0-
12	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	-0-	2365	2	N	-0-			-0-
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
02	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	2	N	-0-			-0-
*03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	2	N	-0-			-0-

COLWELL													
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLWELL													
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	445	2	N	-0-	-0-
11	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	275	2	N	-0-	-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	238	2	N	-0-	-0-
01	491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	387	2	N	-0-	-0-
02	538 X	538	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-	-0-
*03	992 X	992	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	745	2	N	-0-	-0-

COON													
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466													
10	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1314	2	N	-0-	-0-
11	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1266	2	N	-0-	-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1440	2	N	-0-	-0-
01	840 X	840	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	730	2	N	-0-	-0-
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	834	2	N	-0-	-0-
*03	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	572	2	N	-0-	-0-

COVEY													
WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	959 X	959	-0-	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-	-0-
11	925 X	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-	-0-
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-	-0-
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	-0-
02	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-	-0-
*03	910 X	910	-0-	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-	-0-

CRISP													
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	-0-
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-	-0-
01	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	-0-
02	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-	-0-
*03	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-	-0-

DAISY													
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365													
10	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2752	2	N	-0-	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-	-0-
12	1178 N	381	-0-	-797	-0-	-0-	115	1	266	2	N	-0-	-0-
01	1612 N	841	-0-	-771	-0-	-0-	134	1	707	2	N	-0-	-0-
02	1092 N	782	-0-	-310	-0-	-0-	105	1	677	2	N	-0-	-0-
03	372 N	263	-0-	-109	-0-	-0-	114	1	149	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
DELLA		WELL #: 1		RRCID -> 024811		COMPL. DATE 05/18/1945		TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-		-0-
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2		N	-0-		-0-
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2		N	-0-		-0-
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-		-0-
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-		-0-
*03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2		N	-0-		-0-

DENA		WELL #: 1		RRCID -> 024812		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DILLMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024813		COMPL. DATE 02/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-		-0-
11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-		-0-
12	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-		-0-
01	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-		-0-
*03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-		-0-

DIZ		WELL #: 1		RRCID -> 024814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-		-0-
11	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2		N	-0-		-0-
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-		-0-
01	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2		N	-0-		-0-
02	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
*03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-		-0-

DONALDSON		WELL #: 1		RRCID -> 024815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOOLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2		Y	-0-		-0-
11	2340 N	1451	-0-	-889	-0-	1451	2		Y	-0-		-0-
12	2387 N	1809	-0-	-578	-0-	1809	2		Y	-0-		-0-
01	2387 N	1895	-0-	-492	-0-	1895	2		Y	-0-		-0-
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		Y	-0-		-0-
*03	3100 N	3262	-0-	162	-0-	3262	2		Y	-0-		-0-

DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 024817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2		N	-0-		-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		-0-
01	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		-0-
*03	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DOSS		WELL #:	2	RRCID ->	024818	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2771 - 2826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-		-0-
11		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		-0-
12		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
01		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-		-0-
02		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-		-0-
*03		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-		-0-

DOTTIE		WELL #:	1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2	N	-0-		-0-
11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
12		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-		-0-
01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
02		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
*03		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2	N	-0-		-0-

DRIB		WELL #:	1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		349 X	349	-0-	-0-	-0-	217 1	N	-0-		-0-
11		367 X	367	-0-	-0-	-0-	210 1	N	-0-		-0-
12		347 X	347	-0-	-0-	-0-	217 1	N	-0-		-0-
01		262 X	262	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-		-0-
02		321 X	321	-0-	-0-	-0-	196 1	N	-0-		-0-
*03		285 X	285	-0-	-0-	-0-	217 1	N	-0-		-0-

DRURY		WELL #:	2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUDLEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
11		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
12		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-		-0-
01		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
02		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2	N	-0-		-0-
*03		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-

DUDLEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-		-0-
11		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-
12		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2	N	-0-		-0-
01		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
02		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
*03		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-

DUDLEY		WELL #:	C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	125 1	N	-0-		-0-
11		650 X	650	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-		-0-
12		232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-		-0-
01		1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2	N	-0-		-0-
02		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2	N	-0-		-0-
*03		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
DUDLEY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	360 X	360	-0-	-0-	-0-	43	1	317	2	N	-0-			-0-
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	-0-			-0-
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUMAS														
WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	260	1	2222	2	N	-0-			-0-
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	273	1	2292	2	N	-0-			-0-
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	151	1	1296	2	N	-0-			-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-			-0-
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAKIN														
WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-			-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
*03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-

ED														
WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
12	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			-0-
*03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-

EDDY														
WELL #: 1 RRCID -> 024833 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
12	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

ELLIE														
WELL #: 2 RRCID -> 024836 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELSIE														
WELL #: 1 RRCID -> 024837 COMPL. DATE 04/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EMIL				WELL #:	1	RRCID ->	024838	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-			-0-
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-			-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	024841	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ETHA				WELL #:	1	RRCID ->	024842	COMPL. DATE	05/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	-0-	1748 2		N	-0-			-0-
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
*03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-			-0-

ETHELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 - 3239	
10	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2669 2		N	-0-			-0-
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	-0-	3605 2		N	-0-			-0-
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	-0-	3204 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	-0-	61 1	2450 2	N	-0-			-0-
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	-0-	56 1	2840 2	N	-0-			-0-
03	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	-0-	3021 2		N	-0-			-0-

EVELYN				WELL #:	1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EZELE				WELL #:	1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAYE				WELL #:	1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957 2		N	-0-			-0-
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-			-0-
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
*03	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FELIX WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692

10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-

FIELDS WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
*03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-

FINCH WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
*03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-

FRIES WELL #: 1 RRCID -> 024857 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			-0-
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
*03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-

FROMMA WELL #: 1 RRCID -> 024858 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-			-0-
02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
*03	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

FURNEAUX WELL #: 1 RRCID -> 024861 COMPL. DATE 11/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		N	-0-			-0-
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
*03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
GARLAND		WELL #: 2		RRCID -> 024864		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARSAN		WELL #: A 1		RRCID -> 024868		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
*03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

GARSAN		WELL #: B 1		RRCID -> 024869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

GATSY		WELL #: 1		RRCID -> 024871		COMPL. DATE 01/17/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
*03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

GOB		WELL #: 1		RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1449	-0-	-427	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 024884		COMPL. DATE 05/08/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-			-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
*03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-

HAGGAMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481 2		N	-0-			-0-
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
12	2387 X	1972	-0-	-415	-0-	1972 2		N	-0-			-0-
01	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	2119 2		N	-0-			-0-
02	2240 X	2053	-0-	-187	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
03	2480 X	2452	-0-	-28	-0-	2452 2		N	-0-			-0-

HAPP		WELL #: 1		RRCID -> 024889		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-			-0-

HARB		WELL #: 1		RRCID -> 024890		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	161 1	1149 2	N	-0-			-0-
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	157 1	1090 2	N	-0-			-0-
12	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	161 1	1140 2	N	-0-			-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
*03	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2		N	-0-			-0-

HARBERT		WELL #: 1		RRCID -> 024891		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	149 1	1062 2	N	-0-			-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	143 1	991 2	N	-0-			-0-
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	149 1	1050 2	N	-0-			-0-
01	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			-0-
*03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			-0-

HARNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 024893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
01	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			-0-
*03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		N	-0-			-0-

HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 024896		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HEASTON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
10		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-	-0-
11		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	-0-
12		476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-
01		513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-	-0-
02		460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-	-0-
*03		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-	-0-

HENDER												
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-
11		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-	-0-
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-	-0-
01		1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-	-0-
02		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-	-0-
*03		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	-0-

HENKEL												
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1984 N	1341	-0-	-643	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
11		2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133	2		N	-0-	-0-
12		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2		N	-0-	-0-
01		1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043	2		N	-0-	-0-
02		1988 N	1524	-0-	-464	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
03		1984 N	1066	-0-	-918	-0-	1066	2		N	-0-	-0-

HIBBARD												
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOME GAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	109	1	1369	2	N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	-0-
02		625 N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	527	2	N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUCKABY												
WELL #: 2 RRCID -> 024908 COMPL. DATE 09/22/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HURWITZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024909 COMPL. DATE 06/04/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		933 X	933	-0-	-0-	-0-	403	1	530	2	N	-0-
11		1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	390	1	659	2	N	-0-
12		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	403	1	643	2	N	-0-
01		912 X	912	-0-	-0-	-0-	403	1	509	2	N	-0-
02		188 X	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	2	N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HUSTED				WELL #: 1	RRCID -> 024910	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INDIA				WELL #: 1	RRCID -> 024916	COMPL. DATE 06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGE				WELL #: 1	RRCID -> 024918	COMPL. DATE 12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-			-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
*03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: A 1	RRCID -> 024919	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: A 2	RRCID -> 024920	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: B 1	RRCID -> 024921	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
*03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #: C 1	RRCID -> 024922	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2		N	-0-			-0-
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2		N	-0-			-0-
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
*03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926		COMPL. DATE 01/14/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929		COMPL. DATE 02/16/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	1708 N	876	-0-	-832	-0-	876	2			N	-0-					-0-
*03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEN		WELL #: 1		RRCID -> 024932		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	126	1	681	2	N	-0-					-0-
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	99	1	490	2	N	-0-					-0-
12	775 N	757	-0-	-18	-0-	126	1	631	2	N	-0-					-0-
01	806 N	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	560 N	350	-0-	-210	-0-	350	2			N	-0-					-0-
03	744 N	337	-0-	-407	-0-	74	1	263	2	N	-0-					-0-

JENNIE		WELL #: 1		RRCID -> 024933		COMPL. DATE 07/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	246	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	261	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	246	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	796	-0-	-548	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	298	1	1062	2	N	-0-					-0-

JESS		WELL #: 1		RRCID -> 024934		COMPL. DATE 07/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
12	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
*03	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOE		WELL #:		1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			-0-
11	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
01	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
*03	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-

JOHN -H-		WELL #:		1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	175	1	2209	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	155	1	831	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		E 1E	RRCID ->	024940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1G	RRCID ->	024942	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			-0-
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
*03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		P 1P	RRCID ->	024947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
*03	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		U 1U	RRCID ->	024951	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			-0-
*03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOHNSON		WELL #:		V 1V	RRCID ->	024952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		L 1	RRCID ->	024955	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-			-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
*03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		V 1	RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	N/A		
10	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
02	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
*03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		W 1	RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	141 X	141	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	-0-			-0-
11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	135	1	748	2	N	-0-			-0-
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	217	1	1025	2	N	-0-			-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	191	1	848	2	N	-0-			-0-
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	165	1	689	2	N	-0-			-0-
*03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	207	1	870	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
*03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-

JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A		
10	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
11	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-			-0-
01	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
*03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
JONES		WELL #:	E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2	N	-0-			-0-
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2	N	-0-			-0-
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2	N	-0-			-0-
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-			-0-
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-			-0-
*03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2	N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:	1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:	1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	2	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2	N	-0-			-0-
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-

JOY		WELL #:	1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	226	1	1154	2	N	-0-	-0-
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	-0-	-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	136	1	861	2	N	-0-	-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2	N	-0-			-0-
*03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	228	1	1163	2	N	-0-	-0-

KANE		WELL #:	1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:	1	RRCID ->	024978	COMPL. DATE	07/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			-0-
*03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-

KATHERINE		WELL #:	2	RRCID ->	024979	COMPL. DATE	10/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
*03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
KATHERINE				WELL #: 6	RRCID -> 024981	COMPL. DATE 10/21/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			-0-
11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			-0-
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2			-0-
*03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			-0-

KATHERINE				WELL #: 8	RRCID -> 024982	COMPL. DATE 10/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			-0-
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			-0-
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			-0-
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			-0-
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			-0-
*03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			-0-

KATZ				WELL #: 1	RRCID -> 024983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KATZ				WELL #: 2	RRCID -> 024984	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KELL				WELL #: 1	RRCID -> 024986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2839 - 3167
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			-0-
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			-0-
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			-0-
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			-0-
*03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			-0-

KELLY				WELL #: 1	RRCID -> 024987	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			-0-
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			-0-
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			-0-
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2			-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			-0-
*03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			-0-

KEMPSON				WELL #: 1	RRCID -> 024988	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			-0-
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			-0-
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			-0-
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			-0-
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			-0-
*03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIN		WELL #: 1		RRCID -> 024991		COMPL. DATE 09/04/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLATT		WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

LAND		WELL #: 2		RRCID -> 024995		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-

LANGMACK		WELL #: 1		RRCID -> 024996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2777		- 3088		
10	2914 X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
*03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

LANTZ		WELL #: 1		RRCID -> 024997		COMPL. DATE 07/15/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

LATIN		WELL #: 1		RRCID -> 024998		COMPL. DATE 12/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		-0-	
11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		-0-	
01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-		-0-	
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		-0-	
*03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-		-0-	

LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A	
10	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-		-0-	
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		-0-	
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-		-0-	
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		-0-	
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	N	-0-		-0-	
*03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2	N	-0-		-0-	

LEDLOW		WELL #:		1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2	N	-0-		-0-	
01	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-	

LEHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-	
11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-		-0-	
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-	
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-	
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-		-0-	
*03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-	

LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A	
10	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-		-0-	
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-		-0-	
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-		-0-	
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		-0-	
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-		-0-	
*03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-		-0-	

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		-0-	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-		-0-	
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-	
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-		-0-	
03	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2	N	-0-		-0-	

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-	
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-		-0-	
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		-0-	
*03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
LUNGER		WELL #: 1		RRCID -> 025014		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119 2	N	-0-	-0-	-0-	

LUTT		WELL #: 1		RRCID -> 025015		COMPL. DATE 12/31/1944		TOTAL DEPTH 2898		PERF. N/A		
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	-0-	975 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-	-0-	-0-	

LYDA		WELL #: 1		RRCID -> 025016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-	-0-	-0-	

MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 025018		COMPL. DATE 06/07/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-	-0-	-0-	

MAPES LACKEY		WELL #: 1		RRCID -> 025019		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	-0-	1899 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	1861 2	N	-0-	-0-	-0-	

MASSEY		WELL #: 1		RRCID -> 025025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-	-0-	-0-	
*03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-	-0-	-0-	

MATLOR		WELL #: 1		RRCID -> 025026		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	-0-	1823 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	-0-	2051 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1209 N	1203	-0-	-6	-0-	-0-	1203 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	-0-	1504 2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1860 N	1252	-0-	-608	-0-	-0-	1252 2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MCADAMS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2			N	-0-	-0-
11		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2			N	-0-	-0-
12		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2			N	-0-	-0-
01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			N	-0-	-0-
02		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2			N	-0-	-0-
*03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2			N	-0-	-0-

MCCRACKEN												
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910												
10		677 X	677	-0-	-0-	-0-	677 2			N	-0-	-0-
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2			N	-0-	-0-
12		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2			N	-0-	-0-
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2			N	-0-	-0-
02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-	-0-
*03		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2			N	-0-	-0-

MCDOWELL												
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2			N	-0-	-0-
11		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			N	-0-	-0-
12		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-	-0-
01		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-	-0-
02		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2			N	-0-	-0-
*03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2			N	-0-	-0-

MCFARLIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025034 COMPL. DATE 04/22/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-	-0-
11		779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-	-0-
12		758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2			N	-0-	-0-
01		691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-	-0-
02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2			N	-0-	-0-
*03		545 X	545	-0-	-0-	-0-	545 2			N	-0-	-0-

MCKNIGHT												
WELL #: 2 RRCID -> 025035 COMPL. DATE 07/23/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2			N	-0-	-0-
02		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-	-0-
*03		889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2			N	-0-	-0-

MELVIN												
WELL #: 1 RRCID -> 025041 COMPL. DATE 07/15/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-	-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2			N	-0-	-0-
12		527 N	100	-0-	-427	-0-	100 2			N	-0-	-0-
01		589 N	223	-0-	-366	-0-	223 2			N	-0-	-0-
02		420 N	250	-0-	-170	-0-	250 2			N	-0-	-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
NEED		WELL #: 1		RRCID -> 025050		COMPL. DATE 03/11/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	59	1	651	2	N	-0-
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-
12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	61	1	574	2	N	-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-
*03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-

NEED		WELL #: 2		RRCID -> 025051		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	110	1	1215	2	N	-0-
11	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	109	1	1132	2	N	-0-
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	115	1	1080	2	N	-0-
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-
*03	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	N	-0-

NEED		WELL #: 3		RRCID -> 025052		COMPL. DATE 08/15/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	47	1	521	2	N	-0-
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	N	-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-
*03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-

NELL E		WELL #: 1		RRCID -> 025053		COMPL. DATE 11/20/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-
*03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-

NOVA		WELL #: 1		RRCID -> 025056		COMPL. DATE 12/15/1967			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-
*03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-

NUNLEY		WELL #: 1		RRCID -> 025057		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
10	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-
*03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-

OHERN		WELL #: 1		RRCID -> 025058		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2905 - 3198		
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	154	1	3067	2	N	-0-
11	2250 X	1580	-0-	-670	-0-	1580	2			N	-0-
12	2325 X	526	-0-	-1799	-0-	159	1	367	2	N	-0-
01	3224 X	678	-0-	-2546	-0-	108	1	570	2	N	-0-
02	2912 X	772	-0-	-2140	-0-	104	1	668	2	N	-0-
03	3224 X	286	-0-	-2938	-0-	124	1	162	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
ORDWAY		WELL #: A 1		RRCID -> 025060		COMPL. DATE 03/28/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2			-0-
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2			-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2			-0-
*03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2			-0-

OSCHNER		WELL #: 1		RRCID -> 025064		COMPL. DATE 08/19/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	80 1	1595 2	N	-0-
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	102 1	236 2	N	-0-
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	68 1	360 2	N	-0-
02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	63 1	403 2	N	-0-
03	341 N	180	-0-	-161	-0-	78 1	102 2	N	-0-

PETE A		WELL #: 1		RRCID -> 025071		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 2		N	-0-
11	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2		N	-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-
*03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2		N	-0-

PETTY		WELL #: 1		RRCID -> 025072		COMPL. DATE 01/25/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-
*03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-

PIPKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025075		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-
*03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-

POLLY		WELL #: 1		RRCID -> 025078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-
01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-
*03	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-

POOL		WELL #: 2		RRCID -> 025080		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 025081 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	564 2		N	-0-			-0-
01	868 N	592	-0-	-276	-0-	592 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-

PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 025082 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-			-0-
*03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			-0-

PRISCILLA WELL #: 1 RRCID -> 025083 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 2		N	-0-			-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1403	-0-	-137	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
03	1736 N	999	-0-	-737	-0-	999 2		N	-0-			-0-

PURDY WELL #: 1 RRCID -> 025084 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAGER JONES WELL #: 2 RRCID -> 025087 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RAGER JONES WELL #: 3 RRCID -> 025088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			-0-
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
*03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-

RAMMING WELL #: 1 RRCID -> 025089 COMPL. DATE 04/25/1945 TOTAL DEPTH 2943 PERF. N/A												
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
12	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
*03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
RECORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 025093 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	-0-	-0-	-0-
01		855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1962	2	N	-0-	-0-	-0-

REEDER WELL #: 2 RRCID -> 025095 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-
11		377 X	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-
12		177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-
01		11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
02		225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-	-0-	-0-

READ C WELL #: 1 RRCID -> 025096 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1204	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	-0-
02		143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

RELL WELL #: B 1 RRCID -> 025097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

RENA WELL #: 1 RRCID -> 025098 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-	-0-	-0-
11		326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
12		331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	-0-
01		442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
02		326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-

RENOG WELL #: 1 RRCID -> 025099 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-	-0-	-0-
11		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	-0-	-0-
12		1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727	2	N	-0-	-0-	-0-
*03		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	-0-

RICHARD WELL #: A 1 RRCID -> 025102 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		4991 X	3652	-0-	-1339	-0-	-0-	3652	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4866	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5332 X	4679	-0-	-653	-0-	-0-	4679	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5332 X	3990	-0-	-1342	-0-	-0-	3990	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4816 X	3780	-0-	-1036	-0-	-0-	3780	2	N	-0-	-0-	-0-
03		5022 X	4119	-0-	-903	-0-	-0-	4119	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
RIT		WELL #: 1		RRCID -> 025103		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-
*03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-

ROREX		WELL #: 1		RRCID -> 025104		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	3100 N	2874	-0-	-226	687	2874 2		N	-0-
11	3000 N	3352	-0-	352	1039	3352 2		N	-0-
12	4098 X	3059	-0-	-1039	-0-	3059 2		N	-0-
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	60 1	2397 2	N	-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	50 1	2555 2	N	-0-
*03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-

ROUNTREE		WELL #: 1		RRCID -> 025105		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		N	-0-
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-
*03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 025106		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	79 1	1586 2	N	-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-
12	744 N	52	-0-	-692	-0-	16 1	36 2	N	-0-
01	1674 N	540	-0-	-1134	-0-	86 1	454 2	N	-0-
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	79 1	511 2	N	-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	84 1	110 2	N	-0-

RUBIN		WELL #: 2		RRCID -> 025108		COMPL. DATE 05/15/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-
*03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-

RUBIN		WELL #: 3		RRCID -> 025109		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2750 - 3017	
10	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-
*03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025113		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-
*03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SAR														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025114 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 3143 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-			-0-
11		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
12		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2		N	-0-			-0-
01		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-			-0-
02		794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-			-0-
*03		893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-

SCHAFFER														
WELL #: 1 RRCID -> 025115 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
11		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
12		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
01		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
02		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			-0-
*03		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			-0-

SHOCKLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 025116 COMPL. DATE 06/16/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2		N	-0-			-0-
11		1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2		N	-0-			-0-
12		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
01		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
02		1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
*03		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-			-0-

SEE														
WELL #: 1 RRCID -> 025117 COMPL. DATE 10/15/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHELTON														
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
11		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
12		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
01		1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
02		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
*03		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-			-0-

SILER														
WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11		47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
12		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*03		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

SNEED -E-														
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428														
10		2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	372	1	1649	2	N	-0-		-0-
11		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	360	1	1640	2	N	-0-		-0-
12		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	372	1	1734	2	N	-0-		-0-
01		1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	372	1	1473	2	N	-0-		-0-
02		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	336	1	1514	2	N	-0-		-0-
*03		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED -F-		WELL #: F 1		RRCID -> 025126		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	135 1	292 2	N	-0-			-0-
11	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	278 1	1149 2	N	-0-			-0-
12	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	305 1	1383 2	N	-0-			-0-
01	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	295 1	1047 2	N	-0-			-0-
02	669 X	669	-0-	-0-	-0-	159 1	510 2	N	-0-			-0-
*03	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	245 1	1240 2	N	-0-			-0-

SNEED -G-		WELL #: G 1		RRCID -> 025127		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	93 1	1027 2	N	-0-			-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	89 1	927 2	N	-0-			-0-
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	88 1	827 2	N	-0-			-0-
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-			-0-
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516 2		N	-0-			-0-
*03	871 X	871	-0-	-0-	-0-	82 1	789 2	N	-0-			-0-

SNEED -H-		WELL #: H 1		RRCID -> 025128		COMPL. DATE 06/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-			-0-
11	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			-0-
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-			-0-
*03	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-

SNEED -J-		WELL #: J 1		RRCID -> 025129		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
11	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-
12	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
*03	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			-0-

SNEED -K-		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	372 1	1395 2	N	-0-			-0-
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	360 1	1384 2	N	-0-			-0-
12	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	372 1	1437 2	N	-0-			-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	355 1	1302 2	N	-0-			-0-
02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	270 1	1028 2	N	-0-			-0-
*03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	355 1	1060 2	N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	1223 2		N	-0-			-0-
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
*03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 4		RRCID -> 025135		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2		N	-0-			-0-
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
*03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNOW				WELL #:	6	RRCID ->	025137	COMPL. DATE	08/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-		966	2				-0-
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-		935	2				-0-
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-		831	2				-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-		818	2				-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-		414	2				-0-
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-		246	2				-0-

SON				WELL #:	1	RRCID ->	025138	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SONNY				WELL #:	1	RRCID ->	025139	COMPL. DATE	06/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	136 X	136	-0-	-0-	-0-		136	2			N	-0-
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-		119	2			N	-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-		89	2			N	-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	2			N	-0-
*03	77 X	77	-0-	-0-	-0-		77	2			N	-0-

SPURLOCK A.M.				WELL #:	1	RRCID ->	025141	COMPL. DATE	03/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		1097	2			N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2			N	-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-		675	2			N	-0-
01	1085 N	716	-0-	-369	-0-		716	2			N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-						N	-0-

STAN				WELL #:	1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		3338	2			N	-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-		4209	2			N	-0-
12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-		3722	2			N	-0-
01	5053 X	3038	-0-	-2015	-0-		74	1	2964	2	N	-0-
02	4564 X	3135	-0-	-1429	-0-		60	1	3075	2	N	-0-
03	4340 X	3139	-0-	-1201	-0-		3139	2			N	-0-

STANHOPE				WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	2			N	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2			N	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-		809	2			N	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	2			N	-0-
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	2			N	-0-

STANLEY MARSH				WELL #:	1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 - 3116
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-		1553	2			N	-0-
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-		2032	2			N	-0-
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-		1949	2			N	-0-
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-		389	2			N	-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-		577	2			N	-0-
*03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-		2566	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STEM				WELL #:	1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2732 - 3027
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	850	-0-	-762	-0-	850	2		N	-0-			-0-
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1430	-0-	-446	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1015	-0-	-938	-0-	1015	2		N	-0-			-0-

STEP				WELL #:	1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-

STIGALL				WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2		N	-0-			-0-
11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
*03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-

STOCKMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STOEBUCK				WELL #:	1	RRCID ->	025154	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2		N	-0-			-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
02	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
*03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-

STURDY				WELL #:	1H	RRCID ->	025155	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2569 - 4350
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	303	-0-	-813	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	1484 N	196	-0-	-1288	-0-	196	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	2		N	-0-			-0-

TARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	025160	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
TAYLOR A														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	171	1	1399	2	N	-0-			-0-
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	167	1	1134	2	N	-0-			-0-
12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	180	1	1197	2	N	-0-			-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
*03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	157	1	1372	2	N	-0-			-0-

TERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	281	1	1931	2	N	-0-			-0-
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	264	1	1503	2	N	-0-			-0-
12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	279	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
*03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-

TIBBETTS														
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
*03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

TILFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 025170 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
*03	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-

TOOKER														
WELL #: 1 RRCID -> 025171 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	210 X	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	2	N	-0-			-0-
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	247	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	403	1	1986	2	N	-0-			-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRIG														
WELL #: 1 RRCID -> 025173 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 025175 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
*03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
UPDEGRAFF		WELL #:		A 1	RRCID ->	025179	COMPL. DATE	12/20/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-					-0-
*03	78	X	78	-0-	-0-	-0-		78	2		N	-0-					-0-

URB		WELL #:		7	RRCID ->	025180	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-		2091	2		N	-0-					-0-
11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-		2025	2		N	-0-					-0-
12	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-		2012	2		N	-0-					-0-
01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-		2008	2		N	-0-					-0-
02	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-		1828	2		N	-0-					-0-
*03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-		2036	2		N	-0-					-0-

URBANCZYK		WELL #:		1	RRCID ->	025181	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2		N	-0-					-0-
11	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-		1474	2		N	-0-					-0-
12	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2		N	-0-					-0-
01	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-		1101	2		N	-0-					-0-
02	819	X	819	-0-	-0-	-0-		819	2		N	-0-					-0-
*03	948	X	948	-0-	-0-	-0-		948	2		N	-0-					-0-

UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-		172	1	2165	2	N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-						N	-0-				-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		161	1	860	2	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF. 2872	-	3320				
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-		81	1	1619	2	N	-0-				-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-		774	2			N	-0-				-0-
12	744	N	258	-0-	-486	-0-		78	1	180	2	N	-0-				-0-
01	1705	N	476	-0-	-1229	-0-		76	1	400	2	N	-0-				-0-
02	728	N	522	-0-	-206	-0-		70	1	452	2	N	-0-				-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-		75	1	99	2	N	-0-				-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
10	452	X	452	-0-	-0-	-0-		452	2			N	-0-				-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-		626	2			N	-0-				-0-
12	618	X	618	-0-	-0-	-0-		618	2			N	-0-				-0-
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-		633	2			N	-0-				-0-
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-		539	2			N	-0-				-0-
*03	617	X	617	-0-	-0-	-0-		617	2			N	-0-				-0-

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2614	-	2878				
10	1674	N	922	-0-	-752	-0-		922	2			N	-0-				-0-
11	1590	N	1493	-0-	-97	-0-		1493	2			N	-0-				-0-
12	1674	N	1524	-0-	-150	-0-		1524	2			N	-0-				-0-
01	930	N	846	-0-	-84	-0-		846	2			N	-0-				-0-
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-		1189	2			N	-0-				-0-
03	1519	N	897	-0-	-622	-0-		897	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #: A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612 - 2915	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
10	1953 N	1199	-0-	-754	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			-0-
12	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2		N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
02	2156 N	1799	-0-	-357	-0-	1799	2		N	-0-			-0-
03	2263 N	1340	-0-	-923	-0-	1340	2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 - 3054	
10	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	2		N	-0-			-0-
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2		N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-			-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 - 2840	
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2		N	-0-			-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	2		N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
*03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: B 1	RRCID ->	025190	COMPL. DATE	12/01/1944	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2524 - 2900	
10	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	234	1	1672	2	N	-0-		-0-
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	262	1	1250	2	N	-0-		-0-
12	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	279	1	1790	2	N	-0-		-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	36	1	160	2	N	-0-		-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	140	1	686	2	N	-0-		-0-
*03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	270	1	1293	2	N	-0-		-0-

VENT				WELL #: C 1	RRCID ->	025191	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2550 - 2728	
10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	220	1	311	2	N	-0-		-0-
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	260	1	576	2	N	-0-		-0-
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	290	1	291	2	N	-0-		-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-		-0-
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	130	1	22	2	N	-0-		-0-
*03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	260	1	159	2	N	-0-		-0-

VENT				WELL #: D 1	RRCID ->	025192	COMPL. DATE	11/25/1944	TOTAL DEPTH	3198	PERF.	2676 - 2950	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VENT				WELL #: E 2	RRCID ->	025194	COMPL. DATE	05/29/1952	TOTAL DEPTH	3447	PERF.	2758 - 2970	
10	2294 N	1695	-0-	-599	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
01	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	1915	-0-	-353	-0-	1915	2		N	-0-			-0-
03	2325 N	1312	-0-	-1013	-0-	1312	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 025195		COMPL. DATE 04/01/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDA		WELL #: 1		RRCID -> 025196		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-		-0-
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-		-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		-0-
*03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2	N	-0-		-0-

WARD		WELL #: 1		RRCID -> 025201		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	899 N	815	-0-	-84	-0-	39	1	776	2	N	-0-
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-		-0-
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	66	1	153	2	N	-0-
01	806 N	405	-0-	-401	-0-	64	1	341	2	N	-0-
02	616 N	444	-0-	-172	-0-	60	1	384	2	N	-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	64	1	84	2	N	-0-

WARE		WELL #: A 1		RRCID -> 025202		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	173 X	173	-0-	-0-	-0-	55	1	118	2	N	-0-
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	81	1	248	2	N	-0-
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	2	N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WAY		WELL #: 1		RRCID -> 025203		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEIDLING		WELL #: 1		RRCID -> 025204		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	372	1	839	2	N	-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	390	1	639	2	N	-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	377	1	612	2	N	-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	403	1	472	2	N	-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	143	1	437	2	N	-0-
*03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	403	1	708	2	N	-0-

WEIDLING -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
WHITTENBURG															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	1034	2	N	-0-		-0-
11		264 X	264	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	191	2	N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WILD BILL															
WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-		-0-
11		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-		-0-
01		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-		-0-
02		569 X	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-		-0-
*03		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-		-0-
11		911 X	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-		-0-
12		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-		-0-
01		688 X	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-		-0-
02		774 X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-		-0-
*03		1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-		-0-

WILLS															
WELL #: 1 RRCID -> 025212 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-		-0-
11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-		-0-
12		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-		-0-
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-		-0-
02		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-		-0-
*03		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-		-0-

WIN															
WELL #: 1 RRCID -> 025215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2730 - 3107															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		-0-
02		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-		-0-
*03		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-		-0-

WORLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 025217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-
11		448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-		-0-
12		416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-		-0-
01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-		-0-
02		395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		-0-
*03		483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		-0-

WORSLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 025218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WYNN				WELL #:	1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	1485 2				N	-0-			-0-
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2				N	-0-			-0-
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977 2				N	-0-			-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2				N	-0-			-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2				N	-0-			-0-
*03	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2				N	-0-			-0-

YANTES				WELL #:	1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194 2				N	-0-			-0-
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153 2				N	-0-			-0-
12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2				N	-0-			-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2				N	-0-			-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2				N	-0-			-0-
*03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2				N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	138 1	2018 2			N	-0-			-0-
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	136 1	1941 2			N	-0-			-0-
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	138 1	1945 2			N	-0-			-0-
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	142 1	1987 2			N	-0-			-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	144 1	1882 2			N	-0-			-0-
*03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	139 1	1972 2			N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	2	RRCID ->	025227	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	126 1	1843 2			N	-0-			-0-
11	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	120 1	1718 2			N	-0-			-0-
12	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	126 1	1771 2			N	-0-			-0-
01	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	123 1	1720 2			N	-0-			-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	93 1	1208 2			N	-0-			-0-
*03	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	123 1	1747 2			N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	4	RRCID ->	025229	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #:	A 1	RRCID ->	025230	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2				N	-0-			-0-
11	870 N	574	-0-	-296	-0-	574 2				N	-0-			-0-
12	868 N	763	-0-	-105	-0-	763 2				N	-0-			-0-
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2				N	-0-			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2				N	-0-			-0-
03	775 N	479	-0-	-296	-0-	479 2				N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #:	A 3	RRCID ->	025232	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2				N	-0-			-0-
11	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2				N	-0-			-0-
12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2				N	-0-			-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2				N	-0-			-0-
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2				N	-0-			-0-
*03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ZELLA				WELL #: A 4	RRCID -> 025233	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2		N	-0-			-0-
11	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
12	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-			-0-
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-
*03	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 5	RRCID -> 025234	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
11	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-
12	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
01	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-			-0-
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
*03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 6	RRCID -> 025235	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
11	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
*03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #: 5	RRCID -> 025318	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FEE -227-				WELL #: 14	RRCID -> 025319	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 3	RRCID -> 025324	COMPL. DATE 07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRINGTON				WELL #: 4	RRCID -> 025325	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894 2		N	-0-			-0-
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		N	-0-			-0-
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960

10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-			-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
*03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1048	2	37 9	N	34	32 1		18
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	953	2	51 9	N	46	50 1		14
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	917	2	59 9	N	54	50 1		18
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	778	2	74 9	N	67	69 1		16
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55 9	N	50	58 1		8
*03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	827	2	56 9	N	51	45 1		14

BIVINS A WELL #: A 3 RRCID -> 025383 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2357 - 5279

10	620 N	602	-0-	-18	-0-	581	2	21 9	N	19	18 1		10
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	532	2	26 9	N	24	26 1		8
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	510	2	33 9	N	30	28 1		10
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	416	2	39 9	N	35	38 1		7
02	532 N	402	-0-	-130	-0-	369	2	33 9	N	30	32 1		5
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	505	2	37 9	N	34	29 1		10

BIVINS A WELL #: A 7 RRCID -> 025386 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2308 - 5256

10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1662	2	56 9	N	51	51 1		27
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1538	2	79 9	N	72	76 1		23
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1447	2	92 9	N	84	80 1		27
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1324	2	123 9	N	112	113 1		26
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1010	2	91 9	N	83	96 1		13
*03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1404	2	108 9	N	98	85 1		26

BIVINS A WELL #: A 8 RRCID -> 025387 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 2872 PERF. 2454 - 4202

10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4192	2	152 9	N	138	132 1		75
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3786	2	198 9	N	180	198 1		57
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3664	2	239 9	N	217	201 1		73
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3346	2	311 9	N	283	288 1		68
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2535	2	226 9	N	205	241 1		32
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3415	2	261 9	N	237	205 1		64

BIVINS A WELL #: B 1 RRCID -> 025388 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2281 - 4432

10	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1619	2	47 9	N	43	47 1		22
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1444	2	74 9	N	67	70 1		19
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1332	2	87 9	N	79	71 1		27
01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1181	2	110 9	N	100	103 1		24
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	859	2	69 9	N	63	79 1		8
*03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1311	2	91 9	N	83	68 1		23

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CROSSMAN WELL #: 2 RRCID -> 025389 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-			-0-
11	540 N	25	-0-	-515	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEAHL, B. WELL #: B 2 RRCID -> 025392 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 2428 - 5588

10	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4406 2	154 9	N	140	131 1		82
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4292 2	226 9	N	205	223 1		64
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4033 2	261 9	N	237	221 1		80
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3757 2	348 9	N	316	322 1		74
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2830 2	246 9	N	224	262 1		36
*03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4052 2	320 9	N	291	253 1		74

ENGLISH WELL #: 1 RRCID -> 025393 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HODGES WELL #: 1 RRCID -> 025394 COMPL. DATE 10/15/1952 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

HOPKINS WELL #: A 1 RRCID -> 025396 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2		N	-0-			-0-
11	570 N	19	-0-	-551	-0-	19 2		N	-0-			-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025399 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	620 N	513	-0-	-107	-0-	513 2		N	-0-			-0-
11	480 N	16	-0-	-464	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 025400 COMPL. DATE 09/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
SHELTON		WELL #: A 1X		RRCID -> 025401	COMPL. DATE 02/09/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 2			24
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2			24
12	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2			24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				24
*03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2			24

SHELTON		WELL #: 2 X		RRCID -> 025402	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2213 - 4932
10	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256 2			6
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2			6
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2			6
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				6
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-				6
*03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2			6

SHELTON		WELL #: A 4		RRCID -> 025404	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2315 - 5133
10	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2			8
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2			8
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				8
*03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2			8

SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2156 - 2840
10	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096 2			14
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2			14
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2			14
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-				14
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-				14
*03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2			14

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407	COMPL. DATE 12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2200 - 2844
10	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2			4
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2			4
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				4
*03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2			4

SHELTON		WELL #: A 8		RRCID -> 025408	COMPL. DATE 03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 025409	COMPL. DATE 06/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STATE OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	025410	COMPL. DATE	04/24/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE DEER LAND		WELL #:		1	RRCID ->	025411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #:		2	RRCID ->	025414	COMPL. DATE	12/01/1953	TOTAL DEPTH	2796	PERF.	N/A	
10	556 X	556	-0-	-0-	-0-	546 2	10 9		N	9	9 1		2
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	361 2	10 9		N	9	11 1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	6 1		4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	20 1		2
*03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	410 2	15 9		N	14	13 1		3

BIVINS FEE		WELL #:		3	RRCID ->	025415	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2247 - 5518	
10	607 X	607	-0-	-0-	-0-	596 2	11 9		N	10	10 1		2
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	404 2	12 9		N	11	13 1		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	7 1		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18	23 1		-0-
*03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	332 2	10 9		N	9	6 1		3

BIVINS FEE		WELL #:		4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2184 - 3203	
10	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1042 2	19 9		N	17	17 1		4
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	883 2	26 9		N	24	25 1		3
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	710 2	26 9		N	24	22 1		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	22 1		8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	35 1		4
*03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	858 2	31 9		N	28	27 1		5

BIVINS FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A	
10	234 X	234	-0-	-0-	-0-	230 2	4 9		N	4	6 1		2
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	251 2	13 9		N	12	10 1		4
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	233 2	15 9		N	14	13 1		5
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	130 2	11 9		N	10	12 1		3
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	100 2	10 9		N	9	11 1		1
*03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	253 2	19 9		N	17	13 1		5

BIVINS FEE		WELL #:		6	RRCID ->	025418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	792 X	792	-0-	-0-	-0-	764 2	28 9		N	25	24 1		14
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	679 2	35 9		N	32	36 1		10
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	622 2	41 9		N	37	35 1		12
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	511 2	47 9		N	43	45 1		10
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	325 2	30 9		N	27	34 1		3
*03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	593 2	45 9		N	41	34 1		10

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS FEE		WELL #: 7		RRCID -> 025419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
BIVINS FEE		WELL #: 9		RRCID -> 025421		COMPL. DATE 05/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 025443		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		-0-	
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-	
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		-0-	
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		-0-	
02	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-		-0-	
*03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-		-0-	
BUSH, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025447		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255		
10	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-		-0-	
11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-		-0-	
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2	N	-0-		-0-	
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-	
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-		-0-	
*03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-		-0-	
CARVER, H. W.		WELL #: 4		RRCID -> 025452		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162				
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3 9	N	3	4 1	1
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9 9	N	8	7 1	2
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8 9	N	7	6 1	3
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4 9	N	4	5 1	2
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	359	2	7 9	N	6	5 1	3
*03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	383	2	8 9	N	7	9 1	1
CARVER, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 025453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SMITH, ETHEL		WELL #: 7		RRCID -> 025462		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-	
11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-	
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-		-0-	
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		-0-	
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-		-0-	
*03	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	N	3	3	1	2
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5	5	1	2
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	220	2	3	9	N	3	2	1	3
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	N	1	3	1	1
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	433	2	4	9	N	4	4	1	1
*03	306 X	306	-0-	-0-	-0-	302	2	4	9	N	4	4	1	1

SPURLOCK WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A														
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1	1	-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNHILL WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARNHILL WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2324	2	14	9	N	13	10	1	7
11	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10	12	1	5
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	1	3	1	3
01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2	3	1	2
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N	13	10	1	5
*03	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	17	16	1	6

BARNHILL WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1368	2	9	9	N	8	6	1	4
11	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10	9	1	5
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2	3	1	4
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	3	5	1	2
02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1423	2	14	9	N	13	10	1	5
*03	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1456	2	19	9	N	17	16	1	6

MCDOWELL WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132														
10	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2207	2	13	9	N	12	12	1	7
11	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2035	2	18	9	N	16	14	1	9
12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	16	11	1	14
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	N	22	24	1	12
02	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1456	2	13	9	N	12	18	1	6
*03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1421	2	19	9	N	17	20	1	3

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCDOWELL B		WELL #:		2	RRCID ->	025577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	856 X	856	-0-	-0-	-0-	852 2	4 9	N	4	4 1		3
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	848 2	9 9	N	8	7 1		4
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	826 2	8 9	N	7	5 1		6
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	741 2	8 9	N	7	9 1		4
02	901 X	901	-0-	-0-	-0-	890 2	11 9	N	10	10 1		4
*03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	391 2	4 9	N	4	7 1		1

BARTLETT		WELL #:		1	RRCID ->	025651	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		1	RRCID ->	025655	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2426 -	3028
10	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			-0-
01	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025750	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERRING -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025751	COMPL. DATE	02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		G 2	RRCID ->	031063	COMPL. DATE	08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		D 2	RRCID ->	031494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218													
TAYLOR												WELL #: H 1 R		RRCID -> 031495		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM							
																		BALANCE							
10		1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	1095	2	N	-0-					-0-							
11		1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1486	2	N	-0-					-0-							
12		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1071	2	N	-0-					-0-							
01		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	1113	2	N	-0-					-0-							
02		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	1336	2	N	-0-					-0-							
*03		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	395	1	1605	2	N	-0-					-0-							

FOSTER												WELL #: S 1 R		RRCID -> 031515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

LASALLE NATL. BANK												WELL #: E 1 R		RRCID -> 031516		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3513		PERF. N/A					
10		1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	1199	2	N	-0-					-0-							
11		2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1906	2	N	-0-					-0-							
12		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	1721	2	N	-0-					-0-							
01		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	1598	2	N	-0-					-0-							
02		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1108	2	N	-0-					-0-							
*03		2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	591	1	1831	2	N	-0-					-0-							

TROUTMAN, G. L.												WELL #: S 1 R		RRCID -> 031517		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2953 - 3096					
10		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	-0-	509	1	1590	2	N	-0-					-0-							
11		2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2156	2	N	-0-					-0-							
12		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	2005	2	N	-0-					-0-							
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	1950	2	N	-0-					-0-							
02		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	1841	2	N	-0-					-0-							
*03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1987	2	N	-0-					-0-							

COON, R. S.												WELL #: M 5 R		RRCID -> 031943		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							

COON, R. S.												WELL #: M 23 R		RRCID -> 031944		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	916	2	N	-0-					-0-							
11		2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1445	2	N	-0-					-0-							
12		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	1251	2	N	-0-					-0-							
01		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	940	2	N	-0-					-0-							
02		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	675	2	N	-0-					-0-							
*03		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	1317	2	N	-0-					-0-							

COON, R. S.												WELL #: M 30 R		RRCID -> 031945		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
10		947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	802	2	N	-0-					-0-							
11		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	3106	2	N	-0-					-0-							
12		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	2649	2	N	-0-					-0-							
01		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	2341	2	N	-0-					-0-							
02		1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1404	2	N	-0-					-0-							
*03		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2451	2	N	-0-					-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COON, R. S.		WELL #: M 31 R		RRCID -> 031946	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	541 X	541	-0-	-0-	-0-	81	1	460	2	N	-0-			-0-
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	590	1	2093	2	N	-0-			-0-
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	597	1	1444	2	N	-0-			-0-
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	383	1	1099	2	N	-0-			-0-
02	2492 X	1751	-0-	-741	-0-	353	1	1398	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	581	1	1193	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: M 32 R		RRCID -> 031947	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
*03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 032576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
*03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-

PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999	COMPL. DATE 06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF.	N/A					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A165		RRCID -> 033025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A					
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			-0-
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-			-0-
*03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A166		RRCID -> 033026	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	1707	-	4868			
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-			-0-
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			-0-
*03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCBRIDE		WELL #: A 2		RRCID ->	033027	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	2186	PERF.	1622 - 3589	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	703 N	703	-0-	-0-	-0-	204 1	486 2	N	12	10 1		3
						13 9						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	225 1	407 2	N	16	16 1		3
						18 9						
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	240 1	389 2	N	20	18 1		5
						22 9						
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	236 1	330 2	N	27	27 1		5
						30 9						
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	205 1	223 2	N	18	20 1		3
						20 9						
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	190 1	256 2	N	16	16 1		3
						18 9						

MASTERSON		WELL #: B 93		RRCID ->	033397	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1876 - 5122	
10	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2		N	-0-			-0-
11	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-			-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
*03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID ->	034296	COMPL. DATE	07/07/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2		N	-0-			-0-
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2		N	-0-			-0-
*03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 30 R		RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	2380 - 2554	
10	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			-0-
11	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			-0-
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
*03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 2		N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #: 1100A		RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		N	-0-			-0-
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-			-0-
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
01	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-			-0-
*03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-

STATE		WELL #: 1006B		RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF.	1770 - 4254	
10	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-			-0-
11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523 2		N	-0-			-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2		N	-0-			-0-
01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-			-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNOW		WELL #: 13		RRCID -> 034468		COMPL. DATE 09/05/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			-0-
11	1590	N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2			-0-
12	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			-0-
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			-0-
02	1344	N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2			-0-
*03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			-0-

SNOW		WELL #: 14		RRCID -> 034469		COMPL. DATE 08/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			-0-
11	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			-0-
12	511	X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			-0-
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			-0-

SNOW		WELL #: 15		RRCID -> 034470		COMPL. DATE 09/11/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			-0-
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			-0-
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			-0-
02	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			-0-
*03	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 034548		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 2534 - 3177			
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-
*03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			-0-

BIVINS		WELL #: A167		RRCID -> 034863		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548			
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			-0-
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			-0-
12	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			-0-
01	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			-0-
02	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			-0-
*03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			-0-

MAUDIE		WELL #: A 1		RRCID -> 034864		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A			
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	535	2			-0-
11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			-0-
12	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS -C-		WELL #: A 3		RRCID -> 034997		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
10	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	275	1	1155	2	-0-
11	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	266	1	1021	2	-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	297	1	1042	2	-0-
01	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	304	1	840	2	-0-
02	965	X	965	-0-	-0-	-0-	275	1	690	2	-0-
*03	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	304	1	911	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-		1281 2		N	-0-	-0-
11	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-		1197 2		N	-0-	-0-
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-		1201 2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-		1149 2		N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		2	RRCID ->	035000	COMPL. DATE	00/00/1965	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2624 - 2789
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		3	RRCID ->	035001	COMPL. DATE	01/23/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6

BIVINS D		WELL #:		5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2865 - 2794
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	773 N	773	-0-	-0-	-0-		773 2		N	-0-	17
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653 2		N	-0-	17
12	806 N	637	-0-	-169	-0-		637 2		N	-0-	17
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-	17
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-	17
03	651 N	510	-0-	-141	-0-		510 2		N	-0-	17

BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
11	330 N	233	-0-	-97	-0-		233 2		N	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-		462 2		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-	-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-		383 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS D												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 035032 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 0 - 5501												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
10		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2			N	-0-	27
11		1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565 2			N	-0-	27
12		1829 N	1485	-0-	-344	-0-	1485 2			N	-0-	27
01		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-	27
02		1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-	27
03		1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439 2			N	-0-	27

COON, R. S.												
WELL #: M 3 R RRCID -> 035041 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	217 1	920 2		N	-0-	-0-
11		1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	380 1	1298 2		N	-0-	-0-
12		1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	390 1	1278 2		N	-0-	-0-
01		1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	330 1	1270 2		N	-0-	-0-
02		1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	332 1	1317 2		N	-0-	-0-
*03		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	403 1	1435 2		N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 6 R RRCID -> 035042 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		707 X	707	-0-	-0-	-0-	206 1	501 2		N	-0-	-0-
11		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	430 1	1151 2		N	-0-	-0-
12		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	580 1	1290 2		N	-0-	-0-
01		816 X	816	-0-	-0-	-0-	273 1	543 2		N	-0-	-0-
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	380 1	904 2		N	-0-	-0-
*03		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	455 1	1051 2		N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 12 R RRCID -> 035043 COMPL. DATE 06/18/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	194 1	1834 2		N	-0-	-0-
11		3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	390 1	3598 2		N	-0-	-0-
12		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	403 1	3256 2		N	-0-	-0-
01		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	341 1	1995 2		N	-0-	-0-
02		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	246 1	1081 2		N	-0-	-0-
*03		1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	316 1	1164 2		N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 15 R RRCID -> 035044 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		713 X	713	-0-	-0-	-0-	170 1	543 2		N	-0-	-0-
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	384 1	1194 2		N	-0-	-0-
12		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	390 1	1044 2		N	-0-	-0-
01		43 X	43	-0-	-0-	-0-	20 1	23 2		N	-0-	-0-
02		311 X	311	-0-	-0-	-0-	51 1	260 2		N	-0-	-0-
*03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	283 1	807 2		N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 18 R RRCID -> 035045 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	150 1	868 2		N	-0-	-0-
11		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	300 1	1479 2		N	-0-	-0-
12		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	310 1	1319 2		N	-0-	-0-
01		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	228 1	1016 2		N	-0-	-0-
02		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	247 1	1043 2		N	-0-	-0-
*03		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	310 1	1223 2		N	-0-	-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 25 R RRCID -> 035047 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		626 X	626	-0-	-0-	-0-	126 1	500 2		N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2		N	-0-	-0-
02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	222 1	1044 2		N	-0-	-0-
*03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	377 1	2255 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HOPKINS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 2 RRCID -> 035064 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		702 N	702	-0-	-0-	-0-		702	2	N	-0-		-0-
11		600 N	22	-0-	-578	-0-		22	2	N	-0-		-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STATE													
WELL #: 6002A RRCID -> 035067 COMPL. DATE 08/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		632 X	632	-0-	-0-	-0-		442	1	N	-0-		-0-
11		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-		702	1	N	-0-		-0-
12		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-		754	1	N	-0-		-0-
01		158 X	158	-0-	-0-	-0-		156	1	N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			2	N	-0-		-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED JT													
WELL #: 1045A RRCID -> 035462 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 2398 - 3168													
10		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-		899	1	N	-0-		-0-
11		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		847	1	N	-0-		-0-
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-		899	1	N	-0-		-0-
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-		894	1	N	-0-		-0-
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-		812	1	N	-0-		-0-
*03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-		899	1	N	-0-		-0-

SNEED													
WELL #: 1009 A RRCID -> 035463 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 3152 PERF. 2400 - 4938													
10		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-		403	1	N	-0-		-0-
11		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-		346	1	N	-0-		-0-
12		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-		394	1	N	-0-		-0-
01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-		403	1	N	-0-		-0-
02		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-		364	1	N	-0-		-0-
*03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-		403	1	N	-0-		-0-

SNEED -C-													
WELL #: 4039 A RRCID -> 035465 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2168 - 5058													
10		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		132	1	N	-0-		-0-
11		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-		180	1	N	-0-		-0-
12		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-		176	1	N	-0-		-0-
01		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-		176	1	N	-0-		-0-
02		997 X	997	-0-	-0-	-0-		168	1	N	-0-		-0-
*03		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-		167	1	N	-0-		-0-

BEAVERS													
WELL #: A 1 RRCID -> 035619 COMPL. DATE 03/18/1965 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2622 - 2804													
10		400 X	400	-0-	-0-	-0-		400	3	N	-0-		-0-
11		467 X	467	-0-	-0-	-0-		467	3	N	-0-		-0-
12		417 X	417	-0-	-0-	-0-		417	3	N	-0-		-0-
01		421 X	421	-0-	-0-	-0-		421	3	N	-0-		-0-
02		279 X	279	-0-	-0-	-0-		279	3	N	-0-		-0-
*03		279 X	279	-0-	-0-	-0-		279	3	N	-0-		-0-

BIVINS -D-													
WELL #: 9 RRCID -> 035621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-		288	2	N	-0-		9
11		360 N	291	-0-	-69	-0-		291	2	N	-0-		9
12		341 N	241	-0-	-100	-0-		241	2	N	-0-		9
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		9
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		9
03		248 N	189	-0-	-59	-0-		189	2	N	-0-		9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS -D-				WELL #: 10	RRCID -> 035622	COMPL. DATE 03/02/2005	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2914	- 4407					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 24	RRCID -> 035935	COMPL. DATE 06/29/1961	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2716	- 2944					
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2				N	-0-			8
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2				N	-0-			8
12	527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2				N	-0-			8
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			8
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			8
03	496 N	110	-0-	-386	-0-	110 2				N	-0-			8

SNEED -D-				WELL #: 4065 B	RRCID -> 036086	COMPL. DATE 05/21/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1				N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1				N	-0-			-0-
12	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1				N	-0-			-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1				N	-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 1				N	-0-			-0-
*03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1				N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE				WELL #: 7	RRCID -> 036087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 2028	RRCID -> 036635	COMPL. DATE 03/24/2012	TOTAL DEPTH 2749	PERF. 2055	- 3694					
10	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	112 1	981 2			N	-0-			-0-
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	180 1	1243 2			N	-0-			-0-
12	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	183 1	1082 2			N	-0-			-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	185 1	985 2			N	-0-			-0-
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	168 1	814 2			N	-0-			-0-
*03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	186 1	819 2			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: P 1A	RRCID -> 036798	COMPL. DATE 07/12/1965	TOTAL DEPTH 2630	PERF. N/A						
10	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2				N	-0-			-0-
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2				N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2				N	-0-			-0-
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2				N	-0-			-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2				N	-0-			-0-
*03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 2				N	-0-			-0-

BIVINS D				WELL #: 11	RRCID -> 037033	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2974	PERF. 2490	- 2974					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BENNETT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A 2 RRCID -> 037693 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2348 - 2740														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOST														
WELL #: D 2 RRCID -> 037694 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2404 - 2896														
10	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
*03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			-0-

WARRICK														
WELL #: A 6 RRCID -> 037695 COMPL. DATE 07/29/1965 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2331 - 2840														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAHL														
WELL #: A 2 RRCID -> 038062 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2038 - 3575														
10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1353	2	50	9	N	45	43	1	26
11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1411	2	73	9	N	66	71	1	21
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1368	2	88	9	N	80	74	1	27
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1339	2	123	9	N	112	113	1	26
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	993	2	89	9	N	81	94	1	13
*03	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1453	2	113	9	N	103	89	1	27

POLING														
WELL #: 1024 RRCID -> 038755 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616														
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4	4	1	2
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7	9	N	6	6	1	2
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8	9	N	7	7	1	2
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10	9	N	9	9	1	2
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6	9	N	5	6	1	1
*03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7	9	N	6	5	1	2

KILGORE C														
WELL #: 2031 RRCID -> 039874 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715														
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	312	1	889	2	N	-0-			-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	390	1	995	2	N	-0-			-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	384	1	1036	2	N	-0-			-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	338	1	953	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	728	-0-	-308	-0-	332	1	396	2	N	-0-			-0-
03	1147 N	403	-0-	-744	-0-	403	1			N	-0-			-0-

BENNETT, A.F.														
WELL #: 2006 RRCID -> 040380 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNEY WELL #: 2 RRCID -> 040532 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-			-0-
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			-0-

HARRELL-CONRAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040577 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880

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

MORMAN-HARRELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040579 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884

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

STEED-SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040580 COMPL. DATE 01/03/1966 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834

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

BOST WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616

10	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-			-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-
*03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607

10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-			-0-
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540

10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
12	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			-0-
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
02	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-			-0-
*03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CAREY		WELL #:		1 A	RRCID ->	041315	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	3072	PERF. 2884 - 2967				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF. 2657 - 2869				
10	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-				-0-
11	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-				-0-
12	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-				-0-
01	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				-0-
02	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-				-0-
*03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-				-0-

DEAHL -B-		WELL #:		1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2705 - 3000				
10	339 X	339	-0-	-0-	-0-	327	2	12	9	N	11	10	1		6
11	277 X	277	-0-	-0-	-0-	264	2	13	9	N	12	14	1		4
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	277	2	19	9	N	17	15	1		6
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	326	2	28	9	N	25	22	1		9
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	289	2	25	9	N	23	29	1		3
*03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	248	2	20	9	N	18	16	1		5

MASTERSON		WELL #:		2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1749 - 1807				
10	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
01	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-				-0-
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-
*03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 1885 - 5056				
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-				-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-				-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-				-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-				-0-
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-				-0-
*03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-				-0-

ALLISON		WELL #:		A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 2227 - 2843				
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-				-0-
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
*03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-

MCDOWELL, GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF. 2800 - 2983				
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-				-0-
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				-0-
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-				-0-
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-				-0-
*03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURNETT, M.C. WELL #: R 9 T RRCID -> 043894 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2282 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				-0-
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-				-0-
*03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-				-0-

BURNETT, S. B. WELL #: R 8 G RRCID -> 044011 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2472 - 2885

10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	888	2	22	9	N	20	11	1		13
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	851	2	26	9	N	24	23	1		14
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	646	2	25	9	N	23	22	1		15
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1064	2	32	9	N	29	34	1		10
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	953	2	37	9	N	34	34	1		10
*03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37	9	N	34	34	1		10

LONGANECKER, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 044198 COMPL. DATE 05/04/1968 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2984 - 3115

10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-				-0-
*03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-

SCHAFFER WELL #: R 4 S RRCID -> 045021 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2446 - 2740

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

BIVINS A WELL #: A 6 X RRCID -> 045536 COMPL. DATE 01/20/1969 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 2314 - 2658

10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3322	2	110	9	N	100	103	1		53
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3452	2	182	9	N	165	166	1		52
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3377	2	219	9	N	199	184	1		67
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3168	2	293	9	N	266	270	1		63
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2408	2	213	9	N	194	226	1		31
*03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3162	2	235	9	N	214	188	1		57

WARRICK WELL #: A 7 RRCID -> 045821 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2368 - 2629

10	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-
*03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-				-0-

KIRBY WELL #: C 3 RRCID -> 046531 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2695 - 2780

10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	93	1	371	3	N	-0-				-0-
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	90	1	350	3	N	-0-				-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	93	1	339	3	N	-0-				-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	83	1	282	3	N	-0-				-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	-0-				-0-
*03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73	1	238	3	N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894			
10	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-	-0-	-0-	7
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-	-0-	-0-	7
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-	-0-	-0-	7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	7
*03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-	-0-	-0-	7

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531			
10	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-	-0-	-0-	15
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-	-0-	-0-	15
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-	-0-	-0-	15
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	15
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	15
*03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-	-0-	-0-	15

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585			
10	771 X	771	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2	26	9	N	24	23	1	14
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	25	9	N	23	29	1	8
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2	42	9	N	38	33	1	13
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2	42	9	N	38	45	1	6
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2	36	9	N	33	33	1	6
*03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2	41	9	N	37	33	1	10

BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585			
10	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5	4	1	3
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	N	6	7	1	2
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2	7	9	N	6	6	1	2
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	9	9	N	8	8	1	2
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6	7	1	1
*03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7	6	1	2

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 - 2772			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960			
10	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
READ		WELL #: A 8		RRCID -> 049088		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 3173		PERF. 1895 - 5134					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	-0-	2936	2		N	-0-				-0-
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-				-0-
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-				-0-
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-				-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-				-0-
*03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-				-0-

SNEED P		WELL #: A 10		RRCID -> 049089		COMPL. DATE 07/09/1939		TOTAL DEPTH 3285		PERF. 1971 - 4285					
10	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-				-0-
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-				-0-
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-				-0-
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-				-0-
*03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-				-0-

MAUDIE		WELL #: 2		RRCID -> 049542		COMPL. DATE 11/28/1970		TOTAL DEPTH 2920		PERF. 2642 - 2920					
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-				-0-
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-				-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: B 94		RRCID -> 050740		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 3297		PERF. 2066 - 5341					
10	729 X	729	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				-0-
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-				-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-				-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-				-0-
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-				-0-
*03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID -> 050741		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 3202		PERF. 1800 - 4963					
10	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-				-0-
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-				-0-
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-				-0-
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-				-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	-0-	2243	2		N	-0-				-0-
*03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: B 96		RRCID -> 050742		COMPL. DATE 05/24/1971		TOTAL DEPTH 3147		PERF. 2061 - 2593					
10	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-				-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-				-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-				-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-				-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-
*03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A170		RRCID -> 051081		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 2163 - 4100					
10	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-				-0-
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-				-0-
12	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-				-0-
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	2		N	-0-				-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-				-0-
*03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS				WELL #: A171	RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 -	3420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON B				WELL #: 1	RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 -	2670			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOEBAR, NELLIE				WELL #: 1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 -	3173			
10	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-				-0-
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-				-0-
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-				-0-
*03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-				-0-

FRENCH				WELL #: 2	RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 -	3610			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLYNN				WELL #: 2	RRCID ->	052929	COMPL. DATE	06/26/1972	TOTAL DEPTH	3142	PERF. 2722 -	3142			
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				-0-
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-				-0-
02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-
*03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-				-0-

BYRD				WELL #: 1 A	RRCID ->	053189	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	2932	PERF. 2740 -	2932			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS				WELL #: A174	RRCID ->	054237	COMPL. DATE	12/29/1972	TOTAL DEPTH	3708	PERF. 3230 -	3496			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A173 RRCID -> 054238 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2			N	-0-		-0-
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2			N	-0-		-0-
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2			N	-0-		-0-
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-		-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A172 RRCID -> 054239 COMPL. DATE 12/29/1972 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078												
10	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138 2			N	-0-		-0-
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-		-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-		-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-		-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-
*03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-		-0-

SEAY WELL #: A 2 RRCID -> 054481 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNHILL WELL #: 1032 RRCID -> 054820 COMPL. DATE 03/08/1973 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2902 - 3106												
10	309 X	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	N		1	1	1
11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	429 2	4 9	N		4	3	2
12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N		-0-	1	1
01	128 X	128	-0-	-0-	-0-	126 2	2 9	N		2	2	1
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	531 2	6 9	N		5	4	2
*03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	550 2	7 9	N		6	6	2

BIVINS WELL #: A175 RRCID -> 055863 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 3426 PERF. 3095 - 3325												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLGORE WELL #: A 19 RRCID -> 055864 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3070 - 3384												
10	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2			N	-0-		-0-
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-		-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2			N	-0-		-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-		-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2			N	-0-		-0-
*03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 2			N	-0-		-0-

PATTULLO WELL #: 2 RRCID -> 055958 COMPL. DATE 09/15/1969 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LESLIE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 056397 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3360 - 3600												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
10	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	903	2	N	-0-
11	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	1628	2	N	-0-
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1603	2	N	-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	625	2	N	-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOURWAY STATION SWD												
WELL #: 2 RRCID -> 056507 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3506 - 3556												
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KEAHEY												
WELL #: 3 RRCID -> 056543 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2599 - 2763												
10	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-
*03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-

CRAWFORD												
WELL #: D 4 RRCID -> 056966 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2250 - 2408												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MASTERSON												
WELL #: A 37 RRCID -> 057158 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2200 - 2563												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MASTERSON												
WELL #: B 98 RRCID -> 057159 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 1950 - 5237												
10	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-
*03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-

KILLGORE												
WELL #: A 18 RRCID -> 057224 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2666 - 6015												
10	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-
*03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CRAWFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 057375		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2343 - 5614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320 2		N	-0-			-0-
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2		N	-0-			-0-
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
*03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A176		RRCID -> 057913		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2881 - 3082				
10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			-0-
*03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 108		RRCID -> 060798		COMPL. DATE 01/01/1975		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 2960 - 3098				
10	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-			-0-
11	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
*03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B101		RRCID -> 061566		COMPL. DATE 02/19/1975		TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2031 - 2357				
10	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
*03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT		WELL #: A 2		RRCID -> 062440		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 3424 PERF. 2398 - 3415				
10	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
*03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A177		RRCID -> 062443		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3207 - 3364				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONELSON, A. J. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 065254		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2726 - 3062				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
JAMESON												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 066270 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 3230 - 3463												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		946 X	946	-0-	-0-	-0-	156	1	790	2	N	-0-
12		892 X	892	-0-	-0-	-0-	236	1	656	2	N	-0-
01		480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-
02		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-
*03		868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-

SNEED MS												
WELL #: 2031 RRCID -> 067595 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2350 - 3016												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A178 RRCID -> 068110 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852												
10		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-
11		707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-
12		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-
01		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-
02		636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-
*03		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: A179 RRCID -> 068111 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BURNETT												
WELL #: 112 RRCID -> 070895 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT G UNIT												
WELL #: 113 RRCID -> 070896 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500												
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-
12		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-
01		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
03		992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-

PERKY												
WELL #: 10 RRCID -> 071883 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
12		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-
01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-
02		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-
*03		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
REEDER, W. H.		WELL #:		3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2990 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1116 N	252	-0-	-864	-0-	252	2		N	-0-		-0-
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	589	2		N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-		-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2		N	-0-		-0-
02	560 N	204	-0-	-356	-0-	204	2		N	-0-		-0-
*03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-

CATLETT, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	073522	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	3184	PERF.	2870 - 3110
10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-		-0-
*03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-

PHILLIPS EAGLE		WELL #:		2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF.	2334 - 2510
10	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-		-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-		-0-
*03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-

LEA, H. I.		WELL #:		1R	RRCID ->	077226	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2328 - 2820
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-		-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-		-0-
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-
*03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		1A	RRCID ->	079410	COMPL. DATE	10/26/1978	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2306 - 2750
10	765 X	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19 9	N	17	19 1	3
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	377	2	20 9	N	18	17 1	4
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	396	2	20 9	N	18	14 1	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	29 1	10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	35 1	6
*03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	489	2	23 9	N	21	22 1	5

INEZ		WELL #:		2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3524 - 3592
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	234	1	386 2	N	-0-		-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	403	1	499 2	N	-0-		-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	176	1	224 2	N	-0-		-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	273	1	307 2	N	-0-		-0-
*03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	325	1	441 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:		3A	RRCID ->	081943	COMPL. DATE	04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2996 - 3178
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
JOHNSON -T-		WELL #:		2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2496 - 2568		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
*03	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #:		1A	RRCID ->	082725	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2704 - 3026		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, TERRY		WELL #:		R 11T	RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R 2M	RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529		
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	150	1	748	2	N	-0-			-0-
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	226	1	933	2	N	-0-			-0-
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	233	1	910	2	N	-0-			-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
*03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	225	1	977	2	N	-0-			-0-

MOORE, J. W.		WELL #:		R001P	RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED INJ.		WELL #:		1W	RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950		
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 - 2974		
10	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
*03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF. 2999 - 3184	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
10	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-		-0-
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2			N	-0-		-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			N	-0-		-0-
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-		-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-		-0-
*03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2929 - 3254	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MASTERSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1733 - 4335	
10	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-	-0-	
11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2			N	-0-	-0-	
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-	-0-	
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-	-0-	
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2			N	-0-	-0-	
*03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-	-0-	

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 2842 - 3102	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 2632 - 3063	
10	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2			N	-0-	-0-	
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-	-0-	
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2			N	-0-	-0-	
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-	-0-	
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-	-0-	
*03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-	-0-	

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2690 - 2864	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617	
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2			N	-0-	-0-	
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 2			N	-0-	-0-	
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2			N	-0-	-0-	
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			N	-0-	-0-	
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191 2			N	-0-	-0-	
*03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3031 - 3189			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2766 - 3070			
10	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-				-0-
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-				-0-
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
*03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-				-0-

POLING -C-		WELL #:		2 R	RRCID ->	098332	COMPL. DATE	12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2689 - 2816			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022															

POLING		WELL #:		A 2 A	RRCID ->	098333	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	N/A			
10	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1150	2	41	9	N	37	37	1		22
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1101	2	58	9	N	53	58	1		17
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1131	2	74	9	N	67	61	1		23
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	662	2	63	9	N	57	60	1		20
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1038	2	106	9	N	96	102	1		14
*03	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1029	2	81	9	N	74	71	1		17

POLING -26-		WELL #:		2026 R	RRCID ->	098334	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	2475 - 2506			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

POLING		WELL #:		5026 R	RRCID ->	098335	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2678	PERF.	2420 - 2616			
10	435 X	435	-0-	-0-	-0-	412	2	23	9	N	21	15	1		13
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	392	2	21	9	N	19	26	1		6
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	436	2	29	9	N	26	23	1		9
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	456	2	42	9	N	38	38	1		9
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	38	1		8
*03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	445	2	42	9	N	38	37	1		9

SUMMERS		WELL #:		2	RRCID ->	098336	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	2756 - 2922			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
POLING -B-				WELL #:	3	RRCID ->	100831	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2552 - 2734		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	776 X	776	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	N	12	12	1	3
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	N	19	20	1	2
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16	15	1	3
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	20	9	N	18	16	1	5
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17	20	1	2
*03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2	19	9	N	17	16	1	3

DEAHL				WELL #:	2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-				WELL #:	2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750 - 3200		
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	164	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	646	2	N	-0-			-0-

HONSINGER				WELL #:	1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	3144 - 3270		
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-			-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
*03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	1023 B	RRCID ->	108004	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	2336 - 4618		
10	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	646	1	1232	2	N	-0-			-0-
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1490	2	N	-0-			-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	887	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1538	2	N	-0-			-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	1412	2	N	-0-			-0-
*03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1551	2	N	-0-			-0-

LUXOR DUNAWAY				WELL #:	4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894		
10	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	-0-	1489	2	43	9	N	39	40	1	14
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1367	2	59	9	N	54	43	1	25
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	-0-	640	2	52	9	N	47	66	1	6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1	6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	34	1	34
*03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	72	9	N	65	95	1	4

BOST, J. Q. -A-				WELL #:	2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2235 - 2888		
10	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
*03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRANDON -A-				WELL #:	1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3096 - 3300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
01		62 N	31	-0-	-31	-0-	30	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	40	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	1	1	-0-

HERRING				WELL #:	173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 - 2907
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TANNER				WELL #:	2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3466 - 3552
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MORTON, J. N.				WELL #:	2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2888 - 3100
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARRINGTON				WELL #:	8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	3092 - 3266
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-	-0-
12		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KILLGORE, C. L.				WELL #:	20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2481 - 5647
10		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	-0-
11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-	-0-
12		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-	-0-
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-	-0-
02		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-	-0-
*03		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1813 - 5088
10		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-	-0-
11		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-	-0-
12		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-	-0-
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	-0-
*03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
EVE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 115971 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3488 - 3620												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						
10		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	403	1	1456	2	N	-0-
11		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	390	1	1460	2	N	-0-
12		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	398	1	1550	2	N	-0-
01		441 X	441	-0-	-0-	-0-	187	1	254	2	N	-0-
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ARMSTRONG, L. B.												
WELL #: 3 RRCID -> 116436 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 2734 - 3090												
10		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-
11		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-
*03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-

HERRING												
WELL #: 10 A RRCID -> 117796 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896												
10		617 X	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	N	7
11		489 X	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	N	8
12		437 X	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	N	7
01		450 X	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	7
02		384 X	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7
*03		445 X	445	-0-	-0-	-0-	437	2	8	9	N	7

KILLGORE												
WELL #: 21 A RRCID -> 118893 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936												
10		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-
11		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-
12		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-
01		892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-
02		897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-
*03		947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: 183 A RRCID -> 118894 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055												
10		1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-
11		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-
12		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-
01		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-
02		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-
*03		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: 182 A RRCID -> 118895 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MASTERSON												
WELL #: 40 A RRCID -> 119172 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037												
10		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
11		121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-
12		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
01		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-
02		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-
*03		108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 10 J		RRCID -> 119173		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2930		PERF. 2045 - 4902	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
10	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2					-0-
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2					-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2					-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2					-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2					-0-
*03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2					-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 122804		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2219 - 2822	
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2450 2	70 9	N	64	64 1	24
11	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2173 2	94 9	N	85	70 1	39
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	968 2	78 9	N	71	101 1	9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	43 1	20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	59 1	51
*03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1056 2	101 9	N	92	137 1	6

WILSON		WELL #: 2		RRCID -> 123497		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 2698 - 2988	
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-		-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-		-0-
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-		-0-

PHILLIPS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 124096		COMPL. DATE 02/23/1987		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2740 - 3144	
10	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-		-0-
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2		N	-0-		-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2		N	-0-		-0-
*03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-		-0-

SMITH, ETHEL		WELL #: 2 A		RRCID -> 125677		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 2926 - 3270	
10	920 X	920	-0-	-0-	-0-	51 1	844 2	N	23	21 1	27
						25 9					
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	46 1	717 2	N	23	29 1	21
						25 9					
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	40 1	428 2	N	16	28 1	9
						18 9					
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	28 1	247 2	N	16	4 1	21
						18 9					
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	20 1	409 2	N	16	23 1	14
						18 9					
*03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2	N	19	20 1	13
						21 9					

CARDIFF		WELL #: 2		RRCID -> 125678		COMPL. DATE 09/28/1987		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2838 - 3050	
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-		-0-
01	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 2		N	-0-		-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2		N	-0-		-0-
*03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GORDON WELL #: 2 RRCID -> 127214 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3366 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	211	1	2566	2	N	-0-			-0-
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-			-0-
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-	39	1	848	2	N	-0-			-0-
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	189	1	2190	2	N	-0-			-0-
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
*03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	196	1	2447	2	N	-0-			-0-

MAMIE WELL #: 1 RRCID -> 128078 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2830 - 2944

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

KELLY WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686

10	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
*03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-

SNEED -C- WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668

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

SNEED -C- WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255

10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	620	1	4133	2	N	-0-			-0-
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	600	1	3910	2	N	-0-			-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	620	1	3436	2	N	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	528	1	3174	2	N	-0-			-0-
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	538	1	2964	2	N	-0-			-0-
*03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	620	1	3741	2	N	-0-			-0-

SALLIE WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448

10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	582	1	1782	2	N	-0-			-0-
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	572	1	1674	2	N	-0-			-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	620	1	2211	2	N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	280	1	738	2	N	-0-			-0-
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	340	1	1476	2	N	-0-			-0-
*03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	380	1	897	2	N	-0-			-0-

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021

10	586 X	586	-0-	-0-	-0-	569	2	17	9	N	15	13	1	10
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	507	2	20	9	N	18	20	1	8
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16	11	1	13
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	21	1	4
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16	9	1	11
*03	485 X	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	9	N	16	16	1	11

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MORTON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 129053		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2			-0-
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			-0-
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			-0-
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			-0-
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			-0-
*03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			-0-

MONTGOMERY		WELL #: 2113		RRCID -> 129998		COMPL. DATE 01/18/1989		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923		
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			-0-
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			-0-
*03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			-0-

BURNETT		WELL #: 115		RRCID -> 130057		COMPL. DATE 01/01/1989		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792		
10	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			-0-
11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			-0-
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 130066		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9	6
12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9	10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					5
*03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9	7

SNEED -D-		WELL #: 1070B		RRCID -> 130814		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928		
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	614	1	2926	2	-0-
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	600	1	2888	2	-0-
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	620	1	2952	2	-0-
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	620	1	3115	2	-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	560	1	2863	2	-0-
*03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	620	1	3071	2	-0-

AMIS, C. C.		WELL #: 2		RRCID -> 131294		COMPL. DATE 05/10/1989		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090		
10	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			-0-
11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			-0-
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			-0-
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			-0-
*03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			-0-

SNEED F		WELL #: 1049		RRCID -> 132390		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172		
10	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	313	1	1763	2	-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	305	1	1695	2	-0-
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	355	1	2022	2	-0-
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	298	1	1652	2	-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	268	1	1621	2	-0-
*03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	243	1	1577	2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KIRBY -D-		WELL #: 1		RRCID -> 132393		COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 3						20
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 3						20
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3						20
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3						20
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3						20
*03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3						20

GASSER		WELL #: 2		RRCID -> 132679		COMPL. DATE 11/05/1989			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544			
10	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	729 1	3655 2	N				-0-
11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	714 1	3300 2	N				-0-
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	231 1	1728 2	N				-0-
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N				-0-
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N				-0-
*03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N				-0-

SHELLBERG		WELL #: 3		RRCID -> 132680		COMPL. DATE 10/16/1989			TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3050 - 3274			
10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930 2		N				-0-
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2		N				-0-
12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408 2		N				-0-
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398 2		N				-0-
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395 2		N				-0-
*03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526 2		N				-0-

SNEED F		WELL #: 1020A		RRCID -> 132842		COMPL. DATE 01/17/1990			TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2418 - 3190			
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2		N				-0-
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N				-0-
12	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		N				-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N				-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N				-0-
*03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N				-0-

ZOFNESS		WELL #: 1055A		RRCID -> 132843		COMPL. DATE 11/04/1997			TOTAL DEPTH 5347 PERF. 2054 - 3210			
10	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	496 1	1029 2	N				-0-
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	477 1	1039 2	N				-0-
12	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	496 1	975 2	N				-0-
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	496 1	917 2	N				-0-
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	256 1	350 2	N				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

BROWN		WELL #: 1036A		RRCID -> 132844		COMPL. DATE 01/06/1997			TOTAL DEPTH 4972 PERF. 2358 - 3200			
10	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	267 1	1722 2	N				-0-
11	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	300 1	1764 2	N				-0-
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	303 1	1801 2	N				-0-
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	235 1	1609 2	N				-0-
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	280 1	1631 2	N				-0-
*03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	298 1	1747 2	N				-0-

BROWN		WELL #: 1022A		RRCID -> 133232		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2495 - 3246			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BYRD, MINNIE WELL #: 9 RRCID -> 133233 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2804 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-

LEMLAINE WELL #: 5 RRCID -> 133508 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2928 - 3330

10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	155	1	1953	2	N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	139	1	744	2	N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM WELL #: 2 RRCID -> 134289 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 3100 - 3220

10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-	89	1			32
11	1950 N	629	-0-	-1321	-0-	603	2	26	9	Y	24	22	1			34
12	1922 N	1549	-0-	-373	-0-	1476	2	73	9	Y	66					100
01	1860 N	1260	-0-	-600	-0-	1220	2	40	9	Y	36	107	1			29
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1552	2	74	9	Y	67	41	1			48
*03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2607	2	121	9	Y	110					158

HELTON WELL #: 2A RRCID -> 134523 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3180 - 3540

10	857 X	857	-0-	-0-	-0-	142	1	715	2	N	-0-					-0-
11	787 X	787	-0-	-0-	-0-	141	1	646	2	N	-0-					-0-
12	419 X	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-					-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

SNEED MS WELL #: 1022 RRCID -> 134528 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 2402 - 3216

10	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
*03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 1079A RRCID -> 134529 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 5051 PERF. 2454 - 3136

10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

SNEED F WELL #: 1033A RRCID -> 135720 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2225 - 5213

10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT ESTATE A		WELL #: 1060		RRCID -> 136047		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 3889 PERF. 2182 - 2653				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	-0-	6406 2		N	-0-		-0-
11	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	-0-	8287 2		N	-0-		-0-
12	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	-0-	7936 2		N	-0-		-0-
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	-0-	6953 2		N	-0-		-0-
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	-0-	5450 2		N	-0-		-0-
*03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	-0-	7221 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: 1093A		RRCID -> 136576		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 1833 - 2893				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN B		WELL #: 1034A		RRCID -> 137285		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2480 - 4772				
10	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	1998 2	N	-0-		-0-
11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	-0-	291 1	1851 2	N	-0-		-0-
12	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	297 1	1981 2	N	-0-		-0-
01	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	1868 2	N	-0-		-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	-0-	257 1	1891 2	N	-0-		-0-
*03	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	-0-	289 1	1911 2	N	-0-		-0-

BRANTS		WELL #: 2		RRCID -> 137297		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3134 - 3266				
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2252 2		Y	-0-		-0-
11	2310 N	995	-0-	-1315	-0-	-0-	995 2		Y	-0-		-0-
12	2325 N	1578	-0-	-747	-0-	-0-	1578 2		Y	-0-		-0-
01	2263 N	1627	-0-	-636	-0-	-0-	1627 2		Y	-0-		-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	-0-	1924 2		Y	-0-		-0-
*03	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	-0-	2559 2		Y	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #: P 3R		RRCID -> 137305		COMPL. DATE 05/10/1991		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3100 - 3700				
10	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	250 1	1249 2	N	-0-		-0-
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	374 1	1548 2	N	-0-		-0-
12	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	387 1	1509 2	N	-0-		-0-
01	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-		-0-
02	974 X	974	-0-	-0-	-0-	-0-	974 2		N	-0-		-0-
*03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	375 1	1629 2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 1043A		RRCID -> 137717		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 3245 PERF. 2024 - 4915				
10	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	394 1	3002 2	N	-0-		-0-
11	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	-0-	390 1	2981 2	N	-0-		-0-
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	-0-	402 1	3039 2	N	-0-		-0-
01	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	-0-	403 1	3028 2	N	-0-		-0-
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	323 1	2737 2	N	-0-		-0-
*03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	343 1	2364 2	N	-0-		-0-

HERRING		WELL #: M 12		RRCID -> 138741		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 3124 PERF. 2584 - 2774				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WITHERBEE, H. D.		WELL #:		1-R	RRCID ->	139410	COMPL. DATE	07/17/1991	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018 - 3180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		Y	-0-			101
11		570 N	435	-0-	-135	-0-	435 2		Y	-0-			101
12		496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2		Y	-0-			101
01		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2		Y	-0-			101
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2		Y	-0-			13
03		465 N	400	-0-	-65	-0-	400 2		Y	-0-	10 1		3

BARNHILL		WELL #:		43	RRCID ->	140242	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2790 - 3248	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARNHILL		WELL #:		4001	RRCID ->	140244	COMPL. DATE	08/26/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	2872 - 3226	
10		255 X	255	-0-	-0-	-0-	254 2	1 9	N	1	1 1		1
11		271 X	271	-0-	-0-	-0-	269 2	2 9	N	2	2 1		1
12		47 X	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	N	1	1 1		1
01		88 X	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1	1 1		1
02		310 X	310	-0-	-0-	-0-	308 2	2 9	N	2	2 1		1
*03		300 X	300	-0-	-0-	-0-	297 2	3 9	N	3	3 1		1

EBLING, RAY		WELL #:		12R	RRCID ->	140816	COMPL. DATE	04/15/1992	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2572 - 2880	
10		956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
11		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-
12		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-			-0-
02		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-			-0-
*03		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509 2		N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1104A	RRCID ->	140817	COMPL. DATE	10/09/1996	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2670 - 3221	
10		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	372 1	771 2	N	-0-			-0-
11		882 X	882	-0-	-0-	-0-	321 1	561 2	N	-0-			-0-
12		914 X	914	-0-	-0-	-0-	364 1	550 2	N	-0-			-0-
01		225 X	225	-0-	-0-	-0-	85 1	140 2	N	-0-			-0-
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	134 1	279 2	N	-0-			-0-
*03		1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	354 1	833 2	N	-0-			-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	140820	COMPL. DATE	01/11/1992	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2750 - 3240	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ L		WELL #:		17	RRCID ->	141177	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2465 - 2929	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BIVINS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: A185 RRCID -> 141198 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 2972 PERF. 2182 - 5415													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								CODE	CODE	CODE			
10		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1327	2	N	-0-	-0-	
11		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-	-0-	
12		1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-	
01		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-	-0-	
02		1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
*03		1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-	-0-	

CRAWFORD													
WELL #: C4 RRCID -> 141215 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442													
10		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	-0-	
11		2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-	-0-	
12		2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-	-0-	
01		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-	-0-	
02		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-	-0-	
*03		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-	-0-	

CRAWFORD													
WELL #: B3 RRCID -> 141218 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448													
10		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	-0-	
11		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-	-0-	
12		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-	-0-	
01		1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-	-0-	
02		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	
*03		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	

BRIDGES, MILDRED													
WELL #: 1R RRCID -> 141501 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934													
10		272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-	
11		304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-	-0-	
12		314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
01		331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	-0-	
02		301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-	-0-	
*03		309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	

STATE -CR-													
WELL #: 404B RRCID -> 141799 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436													
10		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	1	3411	2	N	-0-
11		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	1	3366	2	N	-0-
12		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	-0-	1739	1	3430	2	N	-0-
01		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	1	3079	2	N	-0-
02		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	1	2681	2	N	-0-
*03		5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	1767	1	3432	2	N	-0-

BALLARD													
WELL #: 3045 RRCID -> 142390 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867													
10		532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	-0-	
11		513 X	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
12		475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-	-0-	
01		484 X	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-	-0-	
02		383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	
*03		383 X	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-	-0-	

BIVINS FEE													
WELL #: 1X RRCID -> 142722 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922													
10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	-0-	3533	2	68	9	N	62
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	-0-	2966	2	88	9	N	80
12		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	2	101	9	N	92
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
*03		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	3169	2	118	9	N	107

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
POLING		WELL #: 1022A		RRCID ->	142749	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 2274 - 2739		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-	-0-	-0-

MARGARET ANN		WELL #: 2R		RRCID ->	142779	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	3512 PERF. 2884 - 3104		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: 11-J		RRCID ->	145335	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	3335 PERF. 2784 - 3335		
10	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
11	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-
12	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED P		WELL #: 11 A		RRCID ->	145339	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3141 PERF. 2075 - 4505		
10	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 187-A		RRCID ->	145519	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	3078 PERF. 2583 - 3078		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 16		RRCID ->	145526	COMPL. DATE	05/08/1993	TOTAL DEPTH	3351 PERF. 2695 - 3351		
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: F 2		RRCID ->	145534	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 1849 - 3000		
10	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-	-0-
11	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	-0-	-0-
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-
02	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: 188-A		RRCID -> 145969		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2		-0-
11	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		-0-
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2		-0-
01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2		-0-
02	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2		-0-
*03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2		-0-

BIVINS		WELL #: 184-A		RRCID -> 146035		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 2818 PERF. 2249 - 5495	
10	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2		-0-
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2		-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2		-0-
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		-0-
*03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2		-0-

SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2382 - 3075	
10	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		-0-
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		-0-
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		-0-
*03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2		-0-

BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2624 - 3131	
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		-0-
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2		-0-
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		-0-
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		-0-
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2		-0-
*03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		-0-

THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2447 - 3403	
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2		-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2		-0-
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2		-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		-0-
*03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2		-0-

MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892 PERF. 1770 - 2823	
10	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2		-0-
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2		-0-
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2		-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2		-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2		-0-
*03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2		-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2666 - 3044	
10	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		-0-
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2		-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2		-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2		-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POWELL, L.B. WELL #: G 1R RRCID -> 146776 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3120 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-		-0-
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2		N	-0-		-0-
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-		-0-
*03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969 2		N	-0-		-0-

STATE-WRIGHT WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350

10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	369 1	1085 2	N	-0-		-0-
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	371 1	981 2	N	-0-		-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	317 1	878 2	N	-0-		-0-
01	992 N	193	-0-	-799	-0-	44 1	149 2	N	-0-		-0-
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-			N	-0-		-0-
*03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	221 1	773 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414

10	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		-0-
12	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949 2		N	-0-		-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-		-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-		-0-
*03	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700

10	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
11	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-		-0-
01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-		-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-		-0-
*03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-		-0-

STATE -CR- WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306

10	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	1767 1	2678 2	N	-0-		-0-
11	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	1710 1	2816 2	N	-0-		-0-
12	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1767 1	3147 2	N	-0-		-0-
01	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	1653 1	2750 2	N	-0-		-0-
02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	1311 1	2116 2	N	-0-		-0-
*03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	1758 1	2749 2	N	-0-		-0-

BIVINS -D- WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

BIVINS -D- WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140

10	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 2		N	-0-		32
11	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	1951 2		N	-0-		32
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 2		N	-0-		32
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-		32
02	1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-		32
*03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-		32

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS -D-			WELL #:		17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2443 - 3186
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2		N	-0-		42
11		4230 X	3563	-0-	-667	-0-	3563 2		N	-0-		42
12		4371 X	3708	-0-	-663	-0-	3708 2		N	-0-		42
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-		42
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-			N	-0-		42
03		3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3586 2		N	-0-		42

CARVER, C. S.			WELL #:		5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2884 - 3092
10		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2250 2	12 9	N	11	11 1	7
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2540 2	24 9	N	22	18 1	11
12		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1876 2	19 9	N	17	11 1	17
01		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1719 2	17 9	N	15	21 1	11
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2515 2	24 9	N	22	23 1	10
*03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3185 2	40 9	N	36	34 1	12

BYERLEY			WELL #:		1	RRCID ->	148097	COMPL. DATE	12/29/1993	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2954 - 3250
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BALFOUR			WELL #:		7-R	RRCID ->	148483	COMPL. DATE	02/17/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3060 - 3282
10		514 X	514	-0-	-0-	-0-	84 1	430 2	N	-0-		-0-
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	13 1	63 2	N	-0-		-0-
12		293 X	293	-0-	-0-	-0-	40 1	253 2	N	-0-		-0-
01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		-0-
02		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-
*03		501 X	501	-0-	-0-	-0-	82 1	419 2	N	-0-		-0-

SANFORD			WELL #:		A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF. 2050 - 2882
10		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
11		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
12		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-
01		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
02		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-		-0-
*03		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF. 1484 - 4724
10		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		-0-
11		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		-0-
12		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-		-0-
01		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
02		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		-0-
*03		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-		-0-

MASTERSON			WELL #:		B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1697 - 2758
10		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
11		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
12		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
01		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-		-0-
*03		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DEAHL, G. W.		WELL #:		4RH	RRCID ->	149223	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	3112	PERF. 2221 - 4204
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	194	2	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	N	-0-	-0-	-0-

BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-	-0-	-0-
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2	N	-0-	-0-	-0-

FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 - 2860
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:		M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 - 4865
10	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2	N	-0-	-0-	-0-

FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984
10	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 - 3784
10	2232 N	1859	-0-	-373	-0-	1859	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1555	-0-	-395	-0-	1555	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1456 N	779	-0-	-677	-0-	779	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1072	-0-	-695	-0-	1072	2	N	-0-	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 - 5281
10	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JONES, C. R. -G-		WELL #:		1A1	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 -	3250			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-			139	2		N	-0-			-0-
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-			168	2		N	-0-			-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-			151	2		N	-0-			-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-			44	2		N	-0-			-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-			18	2		N	-0-			-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 -	4224			
10	794 X	794	-0-	-0-	-0-			794	2		N	-0-			-0-
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-			1018	2		N	-0-			-0-
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-			933	2		N	-0-			-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-			875	2		N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-			806	2		N	-0-			-0-
*03	925 X	925	-0-	-0-	-0-			925	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A193	RRCID ->	150196	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2123 -	4414			
10	1102 X	1102	-0-	-0-	-0-			1102	2		N	-0-			-0-
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-			1023	2		N	-0-			-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-			920	2		N	-0-			-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-			762	2		N	-0-			-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-			861	2		N	-0-			-0-
*03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-			1029	2		N	-0-			-0-

MCDOWELL B		WELL #:		18	RRCID ->	150283	COMPL. DATE	04/30/1994	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 2918 -	5154			
10	966 X	966	-0-	-0-	-0-			960	2	6	9	N	5	5	3
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-			888	2	9	9	N	8	7	4
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-			921	2	8	9	N	7	5	6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	10	11	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7	9	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7	9	1

KNORPP, J.W.		WELL #:		2	RRCID ->	150327	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2818 -	2888			
10	930 N	911	-0-	-19	-0-			911	2		N	-0-			-0-
11	900 N	874	-0-	-26	-0-			874	2		N	-0-			-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-			905	2		N	-0-			-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-			917	2		N	-0-			-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-			926	2		N	-0-			-0-
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-			913	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A195	RRCID ->	150434	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3075	PERF. 2366 -	5500			
10	838 X	838	-0-	-0-	-0-			838	2		N	-0-			-0-
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-			836	2		N	-0-			-0-
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-			850	2		N	-0-			-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-			762	2		N	-0-			-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-			597	2		N	-0-			-0-
*03	803 X	803	-0-	-0-	-0-			803	2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		A 22	RRCID ->	150493	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2600 -	3421			
10	318 X	318	-0-	-0-	-0-			318	2		N	-0-			-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-			310	2		N	-0-			-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-			319	2		N	-0-			-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-			329	2		N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-			282	2		N	-0-			-0-
*03	323 X	323	-0-	-0-	-0-			323	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A192 RRCID -> 150494 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
10		1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2		N	-0-	-0-
11		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-	-0-
12		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-	-0-
01		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-	-0-
02		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-	-0-
*03		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-	-0-

HOHMANN, R. N.												
WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192												
10		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-	-0-
11		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-	-0-
12		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-	-0-
01		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-	-0-
02		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-	-0-
*03		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-	-0-

STATE -CR-												
WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750												
10		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	425	1	701	3	N	-0-
11		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	750	1	1409	3	N	-0-
12		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	750	1	1583	3	N	-0-
01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	575	1	824	3	N	-0-
02		622 X	622	-0-	-0-	-0-	225	1	397	3	N	-0-
*03		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439												
10		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
11		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-	-0-
12		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2		N	-0-	-0-
01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-	-0-
02		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-	-0-
*03		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412												
10		3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2		N	-0-	-0-
11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-	-0-
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2		N	-0-	-0-
01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-	-0-
02		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2		N	-0-	-0-
*03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920												
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2		N	-0-	-0-
12		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-	-0-
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2		N	-0-	-0-
02		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2		N	-0-	-0-
*03		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2		N	-0-	-0-

LUCAS -A-												
WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354												
10		354 X	354	-0-	-0-	-0-	347	2	7	9	N	6 5 1 2
11		284 X	284	-0-	-0-	-0-	277	2	7	9	N	6 6 1 2
12		248 X	248	-0-	-0-	-0-	242	2	6	9	N	5 4 1 3
01		242 X	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5 6 1 2
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5 5 1 2
*03		248 X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6 6 1 2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 LINDSAY, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912

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

BIVINS WELL #: B 7 RRCID -> 152742 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1925 - 2913

10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "T" WELL #: 1R RRCID -> 152920 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2528 - 2714

10	950 X	950	-0-	-0-	-0-	139	1	811	2	N	-0-					-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	194	1	1199	2	N	-0-					-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	46	1	55	2	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	193	1	1312	2	N	-0-					-0-

BENNETT B WELL #: 1022A RRCID -> 153015 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 2758 - 6175

10	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	403	1	2533	2	N	-0-					-0-
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	390	1	2386	2	N	-0-					-0-
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	403	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	403	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	364	1	1995	2	N	-0-					-0-
*03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	403	1	2316	2	N	-0-					-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 6 RRCID -> 154010 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2993 - 3208

10	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: A 8 RRCID -> 154095 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2104 - 5315

10	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: A 4 RRCID -> 154124 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2295 - 5631

10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WARRICK				WELL #: A 8	RRCID -> 154254	COMPL. DATE 03/30/1995	TOTAL DEPTH 3511	PERF. 2283	- 3501			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-			-0-
*03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			-0-

BAKER				WELL #: A 2	RRCID -> 154554	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2444	- 5595			
10	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312 2		N	-0-			-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-			-0-
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-			-0-
*03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A197	RRCID -> 154608	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2236	- 5397			
10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-			-0-
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-			-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
*03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A198	RRCID -> 154640	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 3218	PERF. 2329	- 5270			
10	651 N	468	-0-	-183	-0-	468 2		N	-0-			-0-
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768 2		N	-0-			-0-
12	1457 N	684	-0-	-773	-0-	684 2		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	652 2		N	-0-			-0-
*03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-			-0-

NEILD				WELL #: 118A	RRCID -> 155472	COMPL. DATE 08/06/1996	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 2766	- 3436			
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	319 1	1486 2	N	-0-			-0-
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	390 1	1768 2	N	-0-			-0-
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	400 1	1807 2	N	-0-			-0-
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	313 1	1387 2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1168	-0-	-232	-0-	207 1	961 2	N	-0-			-0-
*03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	400 1	1870 2	N	-0-			-0-

COUGHLIN				WELL #: A 3	RRCID -> 155521	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 3341	PERF. 2212	- 5467			
10	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			-0-
*03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A196	RRCID -> 155524	COMPL. DATE 07/04/1995	TOTAL DEPTH 3191	PERF. 2200	- 3191			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
READ		WELL #:		A 9	RRCID ->	155645	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 1845 - 4559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 2		N	-0-			-0-
02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
*03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A199	RRCID ->	155657	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 2276 - 5373	
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-			-0-
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			-0-
*03	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A200	RRCID ->	155727	COMPL. DATE	07/12/1995	TOTAL DEPTH	3070	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		R 1E	RRCID ->	155759	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	2645	PERF. 2147 - 2645	
10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-			-0-
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			-0-
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
*03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF. 2200 - 3848	
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	827	-0-	-444	-0-	827 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	926	-0-	-250	-0-	926 2		N	-0-			-0-
03	1240 N	446	-0-	-794	-0-	446 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2303 - 2959	
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-			-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-			-0-
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
*03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF. 2320 - 2677	
10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220 2		N	-0-			-0-
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2		N	-0-			-0-
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224 2		N	-0-			-0-
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267 2		N	-0-			-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803 2		N	-0-			-0-
*03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT		WELL #: 42R		RRCID -> 155932		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-		-0-
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2		N	-0-		-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2		N	-0-		-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-		-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-
*03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #: E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244				
10	744 X	744	-0-	-0-	-0-	734	2	10	9	N	9	2
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	587	2	11	9	N	10	2
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	556	2	12	9	N	9	4
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	N	8	2
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	402	2	9	9	N	7	3
*03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	537	2	10	9	N	11	1

MILLS, J.C.		WELL #: 1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230				
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	64	1	812	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	59	1	318	2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A201		RRCID -> 156752		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387				
10	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2		N	-0-		-0-
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2		N	-0-		-0-
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-		-0-
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2		N	-0-		-0-
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-		-0-
*03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		-0-

KILGORE 2		WELL #: R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LADD		WELL #: 1		RRCID -> 156815		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLEVY		WELL #: 1R		RRCID -> 156975		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256				
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	330	1	2111	2	N	-0-	-0-
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	382	1	1509	2	N	-0-	-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	607	1	2142	2	N	-0-	-0-
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	20	1	119	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	33	1	531	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BURNETT		WELL #: 2R		RRCID -> 157010		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-				-0-
11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	-0-	5525	2		N	-0-				-0-
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	-0-	5513	2		N	-0-				-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	-0-	5797	2		N	-0-				-0-
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	-0-	5156	2		N	-0-				-0-
*03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	-0-	4494	2		N	-0-				-0-

BIVINS A		WELL #: A 9		RRCID -> 157020		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285							
10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12	12	1	7
11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	297	2	17	9	N	15	17	1	5
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	N	17	16	1	6
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	22	1	5
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16	18	1	3
*03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	N	17	16	1	4

THOMPSON B		WELL #: 1025A		RRCID -> 157028		COMPL. DATE 01/27/1997		TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342							
10	410 X	410	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	261	2	N	-0-			-0-
11	768 X	768	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	524	2	N	-0-			-0-
12	860 X	860	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	581	2	N	-0-			-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	589	2	N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	413	2	N	-0-			-0-
*03	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-			-0-

CHARLESS		WELL #: 1		RRCID -> 157689		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975							
10	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	37	9	N	34	31	1	20
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	48	9	N	44	50	1	14
12	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2	68	9	N	62	55	1	21
01	924 X	924	-0-	-0-	-0-	-0-	849	2	75	9	N	68	71	1	18
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	50	9	N	45	58	1	5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	1

CHARLESS		WELL #: 2		RRCID -> 157691		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022							
10	368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11	10	1	7
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2	14	9	N	13	16	1	4
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	N	18	16	1	6
01	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	21	21	1	6
02	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2	14	9	N	13	18	1	1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-

BIVINS		WELL #: A204		RRCID -> 158368		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268							
10	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
*03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A209		RRCID -> 158470		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387							
10	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
01	267 X	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*03	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE				M				
10		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
11		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
12		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
01		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-
02		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
*03		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

KILLGORE														
WELL #: A 23 RRCID -> 158762 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2754 - 6015														
10		75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
12		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
01		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02		61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*03		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-

POLING														
WELL #: 1 RRCID -> 158799 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2490 - 2698														
10		328 X	328	-0-	-0-	-0-	314	2	14	9	N	13	12	7
11		338 X	338	-0-	-0-	-0-	320	2	18	9	N	16	18	5
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	262	2	17	9	N	15	15	5
01		263 X	263	-0-	-0-	-0-	241	2	22	9	N	20	21	4
02		239 X	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	N	17	18	3
*03		245 X	245	-0-	-0-	-0-	224	2	21	9	N	19	17	5

BIVINS														
WELL #: A202 RRCID -> 158805 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 2404 - 5620														
10		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-			-0-
11		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
12		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
01		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-			-0-
02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2		N	-0-			-0-
*03		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A207 RRCID -> 158957 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3373 PERF. 2199 - 5625														
10		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
11		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
12		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
02		1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
*03		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-

COUGHLIN														
WELL #: A 4 RRCID -> 159179 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2060 - 4978														
10		1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
11		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
12		1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
01		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
02		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
*03		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-

SNEED P														
WELL #: B 5 RRCID -> 159186 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 3087 PERF. 2050 - 3087														
10		1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
11		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12		926 X	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-			-0-
01		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
02		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-			-0-
*03		982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BURNETT		WELL #:		A 5R	RRCID ->	159591	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	2689	PERF. 1985 -	5000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-				-0-
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-				-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-				-0-
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-				-0-
*03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-				-0-

FUQUA		WELL #:		9	RRCID ->	159657	COMPL. DATE	07/23/1996	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2512 -	2710			
10	294 X	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-				-0-
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				-0-
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-				-0-
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
*03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A211	RRCID ->	160000	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2402 -	5475			
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-				-0-
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-				-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-				-0-
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-				-0-
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-				-0-
*03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A217	RRCID ->	160373	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3001	PERF. 2194 -	4921			
10	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-				-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-				-0-
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	3047	2		N	-0-				-0-
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2		N	-0-				-0-
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-				-0-
*03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	2591	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A212	RRCID ->	160385	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	2956	PERF. 2375 -	3256			
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-				-0-
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-				-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-				-0-
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-				-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
*03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A213	RRCID ->	160474	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	2928	PERF. 2200 -	2928			
10	724 X	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-				-0-
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-				-0-
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-				-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				-0-
*03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-				-0-

READ L		WELL #:		28	RRCID ->	160483	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2493 -	3140			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A205	RRCID ->	160716	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	2873	PERF. 1927 -	5325
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-			-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
*03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A218	RRCID ->	161203	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF. 1806 -	3223
10	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			-0-
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-			-0-
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 2		N	-0-			-0-
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N	-0-			-0-
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
*03	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A219	RRCID ->	161210	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2248 -	5084
10	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-			-0-
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2		N	-0-			-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			-0-
*03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B				WELL #: P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2246 -	3050
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON				WELL #: R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF. 2728 -	3020
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILBAR				WELL #: 4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF. 2832 -	3061
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			-0-
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-			-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			-0-
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-			-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
*03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-

BOST				WELL #: B 2	RRCID ->	161591	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2387 -	3380
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 2		N	-0-			-0-
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			-0-
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483 2		N	-0-			-0-
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
*03	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED, J.T. "S"												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 8R RRCID -> 161603 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	268 1	1165 2		N	-0-	-0-
11		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	390 1	1555 2		N	-0-	-0-
12		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	398 1	1497 2		N	-0-	-0-
01		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	367 1	1406 2		N	-0-	-0-
02		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	276 1	1246 2		N	-0-	-0-
*03		1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	377 1	1535 2		N	-0-	-0-

POLING												
WELL #: A 1B RRCID -> 161647 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3240 - 5370												
10		939 X	939	-0-	-0-	-0-	907 2	32 9		N	29	17
11		936 X	936	-0-	-0-	-0-	890 2	46 9		N	42	13
12		910 X	910	-0-	-0-	-0-	854 2	56 9		N	51	17
01		483 X	483	-0-	-0-	-0-	441 2	42 9		N	38	13
02		594 X	594	-0-	-0-	-0-	542 2	52 9		N	47	7
*03		871 X	871	-0-	-0-	-0-	806 2	65 9		N	59	13

MASTERSON												
WELL #: A 43 RRCID -> 161898 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3377 PERF. 2350 - 3377												
10		595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2			N	-0-	-0-
11		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 2			N	-0-	-0-
12		546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-	-0-
01		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2			N	-0-	-0-
02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2			N	-0-	-0-
*03		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: A 44 RRCID -> 161913 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2125 - 4919												
10		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 2			N	-0-	-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2021												

MASTERSON												
WELL #: A 41 RRCID -> 162151 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 3321 PERF. 2329 - 5662												
10		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2			N	-0-	-0-
11		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			N	-0-	-0-
12		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1986 2			N	-0-	-0-
01		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2			N	-0-	-0-
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-	-0-
*03		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B109 RRCID -> 162552 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 1930 - 3108												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON												
WELL #: B 19 RRCID -> 162555 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2294 - 5747												
10		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2			N	-0-	-0-
11		1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2			N	-0-	-0-
12		1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-	-0-
01		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2			N	-0-	-0-
02		857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-	-0-
*03		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		B112	RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379	PERF. 2215 - 5381	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
							CODE	CODE	CODE			CODE	
10		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-		-0-
11		800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-		-0-
12		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
01		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-		-0-
02		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		-0-
*03		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		A214	RRCID ->	162691	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2289 - 3656	
10		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2		N	-0-		-0-
11		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
12		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-		-0-
01		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-		-0-
02		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		N	-0-		-0-
*03		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-		-0-

CARVER, C. S. "A"			WELL #:		7	RRCID ->	162705	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	3596	PERF. 2978 - 3215	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		G 7	RRCID ->	162707	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3183	PERF. 2122 - 2485	
10		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2		N	-0-		-0-
11		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2		N	-0-		-0-
12		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2		N	-0-		-0-
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-		-0-
02		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-		-0-
*03		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B111	RRCID ->	162729	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	2869	PERF. 1766 - 4959	
10		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		N	-0-		-0-
11		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2		N	-0-		-0-
12		1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
01		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-		-0-
02		1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-		-0-
*03		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-		-0-

MCKAY "186"			WELL #:		186	RRCID ->	162786	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2849 - 3017	
10		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-		-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-		-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		-0-
01		651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2		N	-0-		-0-
02		504 N	431	-0-	-73	-0-	431	2		N	-0-		-0-
03		589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2		N	-0-		-0-

MCKAY "486"			WELL #:		486	RRCID ->	162789	COMPL. DATE	01/20/1997	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2924 - 3049	
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		-0-
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-		-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-		-0-
02		448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2		N	-0-		-0-
*03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
DEAHL, C. E.		WELL #: 2		RRCID -> 162793		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
10	341 X	341	-0-	-0-	-0-	335 2	6 9	N	5	5 1	1
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	281 2	10 9	N	9	8 1	2
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	418 2	13 9	N	12	11 1	3
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	420 2	21 9	N	19	19 1	3
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	356 2	15 9	N	14	15 1	2
*03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	302 2	11 9	N	10	12 1	-0-

DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #: A 48		RRCID -> 162805		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445			
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2		N	-0-	-0-	
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-	-0-	
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-	-0-	
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-	-0-	
02	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-	-0-	
*03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-	-0-	

BURNETT, M.C.		WELL #: 202R		RRCID -> 162814		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800			
10	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-	-0-	
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817 2		N	-0-	-0-	
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018 2		N	-0-	-0-	
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0 2		N	-0-	-0-	
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-	-0-	
*03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-	-0-	

DEAHL, G. W. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 162863		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410			
10	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-	-0-	
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-	
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-	-0-	
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
*03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-	

DEAHL, G. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 163046		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545			
10	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-	-0-	
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-	-0-	
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-	-0-	
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2		N	-0-	-0-	
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-	-0-	
*03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-	-0-	

THOMPSON		WELL #: B 17		RRCID -> 163069		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
THOMPSON			WELL #: A 10		RRCID ->	163070	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2122 - 5314		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2	N	-0-			-0-
11		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-			-0-
12		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-			-0-
02		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-
*03		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #: G 6		RRCID ->	163331	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2130 - 4095		
10		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2	N	-0-			-0-
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2	N	-0-			-0-
12		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-			-0-
01		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2	N	-0-			-0-
02		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
*03		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2	N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #: 25R		RRCID ->	163334	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2425 - 2850		
10		156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
12		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
02		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
*03		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #: M 7		RRCID ->	163429	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 1794 - 5536		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON			WELL #: C 4		RRCID ->	163469	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	2528	PERF. 1951 - 4010		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #: A 47		RRCID ->	163470	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 1962 - 5475		
10		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
11		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-			-0-
12		1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
01		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-			-0-
02		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-			-0-
*03		935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #: B114		RRCID ->	163471	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3162	PERF. 1986 - 4650		
10		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
11		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
12		1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2	N	-0-			-0-
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	N	-0-			-0-
02		1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2	N	-0-			-0-
*03		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERSON		WELL #:		B119	RRCID ->	163518	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 1925 -	5241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2	N	-0-			-0-
11		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2	N	-0-			-0-
12		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-			-0-
01		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2	N	-0-			-0-
02		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2	N	-0-			-0-
*03		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 -	5184	
10		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
11		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
12		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-			-0-
01		1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
02		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-			-0-
*03		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-

MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 -	3052	
10		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-			-0-
11		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-			-0-
12		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
02		355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
*03		252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 -	4823	
10		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2	N	-0-			-0-
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
12		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2	N	-0-			-0-
01		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2	N	-0-			-0-
02		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2	N	-0-			-0-
*03		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 -	6021	
10		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2	N	-0-			-0-
11		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-			-0-
12		6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2	N	-0-			-0-
01		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2	N	-0-			-0-
02		5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2	N	-0-			-0-
*03		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2	N	-0-			-0-

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 -	2937	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 -	6290	
10		573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-			-0-
11		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-			-0-
01		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-			-0-
02		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
*03		534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2743 - 6045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-			-0-
11		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
12		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2	N	-0-			-0-
01		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-			-0-
02		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
*03		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A226	RRCID ->	164609	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	3453	PERF.	2400 - 3453	
10		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2	N	-0-			-0-
12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2	N	-0-			-0-
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2	N	-0-			-0-
02		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
*03		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A224	RRCID ->	164612	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2710 - 5905	
10		1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
11		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-			-0-
12		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-			-0-
01		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-			-0-
02		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2	N	-0-			-0-
*03		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B116	RRCID ->	164616	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	1748 - 5095	
10		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
11		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-			-0-
12		1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2	N	-0-			-0-
01		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-			-0-
02		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	N	-0-			-0-
*03		1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A223	RRCID ->	164618	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	2768 - 5118	
10		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2	N	-0-			-0-
11		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2	N	-0-			-0-
12		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2	N	-0-			-0-
01		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-			-0-
02		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2	N	-0-			-0-
*03		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2	N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		C 1B	RRCID ->	164787	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2788 - 3044	
10		188 X	188	-0-	-0-	-0-	181	2	7 9	N	6	7 1	4
11		159 X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8 9	N	7	9 1	2
12		156 X	156	-0-	-0-	-0-	146	2	10 9	N	9	8 1	3
01		92 X	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8 9	N	7	8 1	2
02		175 X	175	-0-	-0-	-0-	158	2	17 9	N	15	15 1	2
*03		242 X	242	-0-	-0-	-0-	224	2	18 9	N	16	14 1	4

MASTERSON		WELL #:		B117	RRCID ->	164817	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	2057 - 4555	
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2	N	-0-			-0-
11		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
12		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2	N	-0-			-0-
01		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2	N	-0-			-0-
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
*03		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAWFORD		WELL #:		B 5	RRCID ->	164828	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2028 -	5319
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	612 X	612	-0-	-0-	-0-		612 2		N	-0-		-0-
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-		607 2		N	-0-		-0-
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-		606 2		N	-0-		-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-		586 2		N	-0-		-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-		537 2		N	-0-		-0-
*03	597 X	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-		-0-

BARTLETT		WELL #:		4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2734 -	3166
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3070 -	3480
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 2		N	-0-		-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-		181 2		N	-0-		-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-		44 2		N	-0-		-0-
*03	66 X	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #:		1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF. 3142 -	3168
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B123	RRCID ->	165830	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	4138	PERF. 1725 -	2885
10	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		2463 2		N	-0-		-0-
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-		2036 2		N	-0-		-0-
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-		2130 2		N	-0-		-0-
01	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-		2036 2		N	-0-		-0-
02	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-		1785 2		N	-0-		-0-
*03	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-		2184 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B124	RRCID ->	166018	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1898 -	3090
10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-		1410 2		N	-0-		-0-
11	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-		1355 2		N	-0-		-0-
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-		1380 2		N	-0-		-0-
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1268 2		N	-0-		-0-
02	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-		1235 2		N	-0-		-0-
*03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-		1294 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		A 46	RRCID ->	166062	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2236 -	5521
10	897 X	897	-0-	-0-	-0-		897 2		N	-0-		-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-		846 2		N	-0-		-0-
12	865 X	865	-0-	-0-	-0-		865 2		N	-0-		-0-
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-		760 2		N	-0-		-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-		704 2		N	-0-		-0-
*03	801 X	801	-0-	-0-	-0-		801 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON		WELL #:		B 18	RRCID ->	166274	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2725 - 3298	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			-0-
11		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
12		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		A 45	RRCID ->	166412	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	1829 - 4902	
10		3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-			-0-
11		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2	N	-0-			-0-
12		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2	N	-0-			-0-
01		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2	N	-0-			-0-
02		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2	N	-0-			-0-
*03		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A221	RRCID ->	166429	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	3095	PERF.	2423 - 5563	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2	N	-0-			-0-
12		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2	N	-0-			-0-
01		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2	N	-0-			-0-
02		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
*03		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #:		4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 - 3021	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		A 9	RRCID ->	166668	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	2375 - 4728	
10		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
01		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-			-0-
02		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-			-0-
*03		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 13	RRCID ->	166842	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	3360 - 4606	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #:		2	RRCID ->	167079	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	2860 - 3230	
10		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-	
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-	-0-	
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	
01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	-0-	
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	-0-	
*03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #: 9008B		RRCID -> 167660		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2430 - 5219			
10	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	403	1	1877	2	N	-0-
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	390	1	1823	2	N	-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	397	1	1863	2	N	-0-
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	403	1	1888	2	N	-0-
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	364	1	1713	2	N	-0-
*03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	403	1	1884	2	N	-0-

HUB		WELL #: 1RH		RRCID -> 167879		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2534 - 4860			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 33R		RRCID -> 167906		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2615 - 2976			
10	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-	
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-	-0-	
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-	-0-	
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-	-0-	
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-	-0-	
*03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2	N	-0-	-0-	

BURNETT AF UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 168233		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 2876 PERF. 2520 - 2876			
10	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2	N	-0-	-0-	
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-	-0-	
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2	N	-0-	-0-	
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-	-0-	
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2	N	-0-	-0-	
*03	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-	

MASTERSON		WELL #: J 13		RRCID -> 168387		COMPL. DATE 05/18/1999		TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2365 - 2986			
10	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-	-0-	
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
12	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-	-0-	
01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	-0-	
*03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A227		RRCID -> 168391		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2275 - 5325			
10	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	-0-	-0-	
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-	-0-	
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-	-0-	
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-	-0-	
02	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	
*03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
POLING		WELL #:		A 3	RRCID ->	168434	COMPL. DATE	02/19/1998	TOTAL DEPTH	4844	PERF.	2832	-	4844
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		286 X	286	-0-	-0-	276 2	10 9	N		9	9 1			5
11		309 X	309	-0-	-0-	294 2	15 9	N		14	15 1			4
12		346 X	346	-0-	-0-	324 2	22 9	N		20	17 1			7
01		191 X	191	-0-	-0-	174 2	17 9	N		15	17 1			5
02		247 X	247	-0-	-0-	225 2	22 9	N		20	22 1			3
*03		320 X	320	-0-	-0-	296 2	24 9	N		22	20 1			5

WARRICK		WELL #:		A 10	RRCID ->	168591	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	2849	PERF.	1852	-	5184
10		1221 X	1221	-0-	-0-	1221 2		N		-0-				-0-
11		1057 X	1057	-0-	-0-	1057 2		N		-0-				-0-
12		810 X	810	-0-	-0-	810 2		N		-0-				-0-
01		739 X	739	-0-	-0-	739 2		N		-0-				-0-
02		1005 X	1005	-0-	-0-	1005 2		N		-0-				-0-
*03		950 X	950	-0-	-0-	950 2		N		-0-				-0-

MASTERSON		WELL #:		B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120	-	3045
10		61 X	61	-0-	-0-	61 2		N		-0-				-0-
11		53 X	53	-0-	-0-	53 2		N		-0-				-0-
12		52 X	52	-0-	-0-	52 2		N		-0-				-0-
01		53 X	53	-0-	-0-	53 2		N		-0-				-0-
02		43 X	43	-0-	-0-	43 2		N		-0-				-0-
*03		47 X	47	-0-	-0-	47 2		N		-0-				-0-

CHAPMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	168605	COMPL. DATE	10/22/2006	TOTAL DEPTH	4394	PERF.	2405	-	5484
10		3935 X	3935	-0-	-0-	3838 2	97 9	N		88	100 1			20
11		1636 X	1636	-0-	-0-	1552 2	84 9	N		76	75 1			21
12		2604 X	2604	-0-	-0-	2490 2	114 9	N		104	77 1			48
01		0 X	0	-0-	-0-	0 2		N		143	147 1			44
02		0 X	0	-0-	-0-	0 2		N		119	134 1			29
*03		2174 X	2174	-0-	-0-	2068 2	106 9	N		96	92 1			33

SHELTON		WELL #:		8XH	RRCID ->	169401	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	2491	-	5428
10		3898 X	3898	-0-	-0-	3898 2		N		-0-				16
11		3750 X	3750	-0-	-0-	3750 2		N		-0-				16
12		3572 X	3572	-0-	-0-	3572 2		N		-0-				16
01		930 X	0	-0-	-930	0 2		N		-0-				16
02		840 X	0	-0-	-840	0 2		N		-0-				16
*03		3646 X	3646	-0-	-0-	3646 2		N		-0-				16

BIVINS		WELL #:		A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236	-	5494
10		984 X	984	-0-	-0-	984 2		N		-0-				-0-
11		901 X	901	-0-	-0-	901 2		N		-0-				-0-
12		927 X	927	-0-	-0-	927 2		N		-0-				-0-
01		844 X	844	-0-	-0-	844 2		N		-0-				-0-
02		829 X	829	-0-	-0-	829 2		N		-0-				-0-
*03		922 X	922	-0-	-0-	922 2		N		-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700	-	2610
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	0 2		N		NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	0 2		N		NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	0 2		N		NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	0 2		N		NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	0 2		N		NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	0 2		N		NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT F UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
10		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 2			N	-0-	-0-
11		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2			N	-0-	-0-
12		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			N	-0-	-0-
01		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2			N	-0-	-0-
02		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			N	-0-	-0-
*03		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A206 RRCID -> 169635 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 2803 - 5118												
10		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-	-0-
11		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	-0-
12		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-	-0-
01		143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-	-0-
02		92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-	-0-
*03		170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B126 RRCID -> 169693 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 1894 - 5347												
10		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2			N	-0-	-0-
11		373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2			N	-0-	-0-
12		368 X	368	-0-	-0-	-0-	368 2			N	-0-	-0-
01		341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2			N	-0-	-0-
02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-	-0-
*03		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B113 RRCID -> 169713 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1634 - 5032												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MASTERSON												
WELL #: A 49 RRCID -> 169748 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2249 - 5340												
10		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-	-0-
11		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2			N	-0-	-0-
12		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-	-0-
01		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2			N	-0-	-0-
02		1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-	-0-
*03		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-	-0-

SHELTON												
WELL #: 3XH RRCID -> 170067 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 1892 - 5175												
10		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-	-0-
11		743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-	-0-
12		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*03		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: A 10R RRCID -> 170267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 1885 - 5002												
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536 2			N	-0-	-0-
11		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2			N	-0-	-0-
12		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2			N	-0-	-0-
01		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2			N	-0-	-0-
02		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2			N	-0-	-0-
*03		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2219 - 2593	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			N	-0-			-0-
11		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2			N	-0-			-0-
12		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			N	-0-			-0-
01		1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2			N	-0-			-0-
02		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-			-0-
*03		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A230	RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315	
10		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509 2			N	-0-			-0-
11		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2			N	-0-			-0-
12		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2			N	-0-			-0-
01		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2			N	-0-			-0-
02		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2			N	-0-			-0-
*03		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2			N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	A231	RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2027 - 5290	
10		6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	6643 2			N	-0-			-0-
11		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2			N	-0-			-0-
12		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2			N	-0-			-0-
01		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 2			N	-0-			-0-
02		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2			N	-0-			-0-
*03		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	D 3	RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2028 - 5328	
10		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			N	-0-			-0-
11		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2			N	-0-			-0-
12		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2			N	-0-			-0-
01		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2			N	-0-			-0-
02		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2			N	-0-			-0-
*03		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2			N	-0-			-0-

HESSEY				WELL #:	1R	RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402	
10		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458 2			N	-0-			-0-
11		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2			N	-0-			-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-			-0-
01		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2			N	-0-			-0-
02		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2			N	-0-			-0-
*03		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-

PINK				WELL #:	1R	RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523	
10		454 X	454	-0-	-0-	-0-	75 1	379 2		N	-0-			-0-
11		421 X	421	-0-	-0-	-0-	75 1	346 2		N	-0-			-0-
12		255 X	255	-0-	-0-	-0-	30 1	225 2		N	-0-			-0-
01		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-			-0-
02		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
*03		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-			-0-

SPUR				WELL #:	1R	RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052	
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-			-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-			-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KILGORE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 24 RRCID -> 171521 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2851 - 3425												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOSTER												
WELL #: S102R RRCID -> 171544 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3052 - 3550												
10	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2		N	-0-	-0-
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2		N	-0-	-0-
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2		N	-0-	-0-
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-	-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2		N	-0-	-0-
*03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-	-0-

GREEN												
WELL #: 1 RRCID -> 171723 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3080 - 3518												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 4 RRCID -> 171888 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2307 - 2721												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT I UNIT												
WELL #: 70R RRCID -> 171995 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 3088 PERF. 2300 - 2892												
10	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	-0-
11	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-	-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-	-0-
01	730	X	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-	-0-
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	-0-
*03	523	X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-	-0-

UNITED												
WELL #: 1R RRCID -> 172061 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3158 - 3170												
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	-0-
11	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-	-0-
12	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-	-0-
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-	-0-
02	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	-0-
*03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-	-0-

POLING "26-27"												
WELL #: 1H RRCID -> 172106 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2213 - 4800												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 POLING "29-30" WELL #: C 3H RRCID -> 172107 COMPL. DATE 11/14/1998 TOTAL DEPTH 3107 PERF. 2798 - 4825

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

POLING -26- WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000

10	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1461	2	44	9	N	40	43	1			21
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1299	2	67	9	N	61	63	1			19
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1198	2	78	9	N	71	66	1			24
01	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1157	2	107	9	N	97	97	1			24
02	908 X	908	-0-	-0-	-0-	842	2	66	9	N	60	76	1			8
*03	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1243	2	90	9	N	82	68	1			22

MINERAL INVESTMENTS WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700

10	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
11	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

DEAHL -B- WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074

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

BIVINS WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424

10	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
11	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
12	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
*03	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-

BURNETT WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045

10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
02	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
*03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

BRICKER, A. D. WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070

10	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
11	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
*03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
BIVINS -C- WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
10		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3502 2	66 9	9	N	60	59 1	14
11		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3115 2	91 9	9	N	83	85 1	12
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2785 2	97 9	9	N	88	81 1	19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	74	65 1	28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124	137 1	15
*03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3451 2	124 9	9	N	113	110 1	18
TEXAS FEE WELL #: T 7 RRCID -> 175888 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2418 - 2810													
10		577 X	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-		-0-
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*03		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-		-0-
BURNETT, S.B. WELL #: G 1R RRCID -> 176053 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2358 - 3200													
10		905 X	905	-0-	-0-	-0-	879 2	26 9	9	N	24	13 1	16
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	815 2	31 9	9	N	28	27 1	17
12		842 X	842	-0-	-0-	-0-	813 2	29 9	9	N	26	26 1	17
01		829 X	829	-0-	-0-	-0-	790 2	39 9	9	N	35	40 1	12
02		748 X	748	-0-	-0-	-0-	703 2	45 9	9	N	41	41 1	12
*03		839 X	839	-0-	-0-	-0-	795 2	44 9	9	N	40	40 1	12
CARVER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 176456 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2910 - 3174													
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MUNSON WELL #: 4 RRCID -> 176469 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 3728 PERF. 2878 - 4368													
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BOOHER, J.B. WELL #: 1R RRCID -> 176668 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2777 - 3250													
10		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408 2			N	-0-		-0-
11		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 2			N	-0-		-0-
01		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-		-0-
*03		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827 2			N	-0-		-0-
BURNETT, S.B. WELL #: G 11 RRCID -> 177028 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2439 - 3001													
10		961 X	961	-0-	-0-	-0-	926 2	35 9	9	N	32	17 1	21
11		928 X	928	-0-	-0-	-0-	888 2	40 9	9	N	36	35 1	22
12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	867 2	40 9	9	N	36	35 1	23
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	692 2	50 9	9	N	45	52 1	16
02		866 X	866	-0-	-0-	-0-	808 2	58 9	9	N	53	53 1	16
*03		953 X	953	-0-	-0-	-0-	895 2	58 9	9	N	53	53 1	16

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LUXOR DUNAWAY				WELL #:	5	RRCID ->	178321	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	2656	PERF.	2190 - 2600
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
10	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1730	2	51	9	N	46	46	17
11	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1373	2	58	9	N	53	45	25
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	672	2	54	9	N	49	68	6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	39	45
*03	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1225	2	119	9	N	108	146	7

RUBIN				WELL #:	1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200
10	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		-0-
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-		-0-
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-
*03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-		-0-
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-		-0-
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-		-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-		-0-
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-		-0-
*03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-		-0-

RUBIN				WELL #:	4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		-0-
*03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-

BRENT				WELL #:	123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NIELD D				WELL #:	120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #:	118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900
10	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-		-0-
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-		-0-
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-		-0-
*03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS FEE		WELL #: 10		RRCID -> 179634		COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2360 - 2940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10	994 X	994	-0-	-0-	-0-	960 2	34 9	N	31	30 1		17
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	847 2	45 9	N	41	45 1		13
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	832 2	54 9	N	49	45 1		17
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	182 2	10 9	N	9	25 1		1
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	N	1	2 1		-0-
*03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	92 2	7 9	N	6	1 1		5

DEAHL, G. W.		WELL #: 13H		RRCID -> 179636		COMPL. DATE 07/07/2000			TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900			
10	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-			-0-
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-			-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			-0-
*03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			-0-

BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194			
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	675 2	24 9	N	22	21 1		12
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	549 2	31 9	N	28	31 1		9
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	505 2	33 9	N	30	29 1		10
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	366 2	36 9	N	33	34 1		9
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	369 2	33 9	N	30	34 1		5
*03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	574 2	42 9	N	38	33 1		10

DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000			TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047			
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	620 2	22 9	N	20	20 1		12
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	483 2	25 9	N	23	28 1		7
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	467 2	30 9	N	27	25 1		9
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	433 2	37 9	N	34	32 1		11
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	307 2	26 9	N	24	31 1		4
*03	529 X	529	-0-	-0-	-0-	490 2	39 9	N	35	30 1		9

BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000			TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790			
10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3259 2	116 9	N	105	100 1		61
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3097 2	163 9	N	148	162 1		47
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3052 2	198 9	N	180	166 1		61
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2706 2	250 9	N	227	234 1		54
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2000 2	180 9	N	164	192 1		26
*03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2629 2	205 9	N	186	163 1		49

FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000			TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944			
10	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2		N	-0-			-0-
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2		N	-0-			-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-			-0-
*03	203219 X	203219	-0-	-0-	-0-	203219 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 117		RRCID -> 180124		COMPL. DATE 04/27/2011			TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000			
10	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-			-0-
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
*03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SCHAFFER		WELL #:		10	RRCID ->	181172	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2474 - 2800			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-				-0-
12	716 X	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-				-0-
*03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-				-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 34	RRCID ->	181373	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2770 - 3200			
10	954 X	954	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	620	2	N	-0-			-0-
11	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	976	2	N	-0-			-0-
12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	908	2	N	-0-			-0-
01	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	738	2	N	-0-			-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
*03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	451	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		116	RRCID ->	181461	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2205 - 2900			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-			-0-
12	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
01	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 37	RRCID ->	184016	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2550 - 3010			
10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	151	2	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
02	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1751	2	N	-0-			-0-
*03	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	2219	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 35	RRCID ->	184017	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2350 - 2710			
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
11	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-			-0-
12	730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
01	906 X	906	-0-	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
02	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
*03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		P 32	RRCID ->	184073	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	2258 - 2625			
10	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
11	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-
12	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
01	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
02	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
*03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-			-0-

MARSH, S.		WELL #:		1R	RRCID ->	184452	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2640 - 2966			
10	1612 N	1069	-0-	-543	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1325	-0-	-256	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1288	-0-	-140	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
COON, R. S.		WELL #: M 38		RRCID ->	185055	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2568 - 3100	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	111 1	333 2	N	-0-			-0-
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	290 1	873 2	N	-0-			-0-
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	300 1	757 2	N	-0-			-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	107 1	305 2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	113 1	670 2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 39		RRCID ->	185160	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2591 - 3100	
10	871 X	871	-0-	-0-	-0-	110 1	761 2	N	-0-			-0-
11	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	205 1	1224 2	N	-0-			-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	217 1	1058 2	N	-0-			-0-
01	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	146 1	957 2	N	-0-			-0-
02	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	154 1	1122 2	N	-0-			-0-
*03	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	192 1	1159 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 34		RRCID ->	185240	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2239 - 2640	
10	919 X	919	-0-	-0-	-0-	241 1	678 2	N	-0-			-0-
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	283 1	920 2	N	-0-			-0-
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	303 1	978 2	N	-0-			-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	209 1	748 2	N	-0-			-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	171 1	1459 2	N	-0-			-0-
*03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	253 1	997 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 33		RRCID ->	185271	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2239 - 2841	
10	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	152 1	1348 2	N	-0-			-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	229 1	1927 2	N	-0-			-0-
12	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	246 1	1921 2	N	-0-			-0-
01	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N	-0-			-0-
02	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
*03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	203 1	1772 2	N	-0-			-0-

LOR		WELL #: 1R		RRCID ->	185790	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3114	PERF.	2804 - 3114	
10	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	966 2		N	-0-			-0-
02	1540 N	1132	-0-	-408	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1017	-0-	-595	-0-	1017 2		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #: 203		RRCID ->	186969	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2808 - 5597	
10	865 X	865	-0-	-0-	-0-	854 2	11 9	N	10	11 1		4
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	774 2	15 9	N	14	13 1		5
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	742 2	14 9	N	13	11 1		7
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	723 2	12 9	N	11	13 1		5
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	623 2	12 9	N	11	10 1		6
*03	782 X	782	-0-	-0-	-0-	768 2	14 9	N	13	16 1		3

HERRING		WELL #: 201		RRCID ->	186970	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	2712 - 3094	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SNEED, J. T. WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
11	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*03	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: P 2 RRCID -> 188018 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105

10	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	176	1	985	2	N	-0-					-0-
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	377	1	2098	2	N	-0-					-0-
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	378	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	337	1	1732	2	N	-0-					-0-
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	278	1	1412	2	N	-0-					-0-
*03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	403	1	2081	2	N	-0-					-0-

HERRING WELL #: 202 RRCID -> 188283 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171

10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	N	12	13	1			5
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	901	2	18	9	N	16	15	1			6
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	897	2	18	9	N	16	13	1			9
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	930	2	15	9	N	14	17	1			6
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	666	2	13	9	N	12	11	1			7
*03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14	17	1			4

HERRING WELL #: 205 RRCID -> 188876 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826

10	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2334	2	30	9	N	27	31	1			15
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2074	2	41	9	N	37	34	1			18
12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1936	2	37	9	N	34	29	1			23
01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1951	2	33	9	N	30	35	1			18
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1740	2	33	9	N	30	27	1			21
*03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1944	2	37	9	N	34	42	1			13

HERRING WELL #: 206 RRCID -> 188942 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603

10	917 X	917	-0-	-0-	-0-	905	2	12	9	N	11	12	1			6
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	827	2	15	9	N	14	13	1			7
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	815	2	15	9	N	14	12	1			9
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	844	2	14	9	N	13	15	1			7
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	N	12	11	1			8
*03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	907	2	19	9	N	17	19	1			6

BURNETT B UNIT WELL #: 85R RRCID -> 189166 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810

10	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: A 4 RRCID -> 189192 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710

10	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	3862	2	142	9	N	129	119	1			73
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3752	2	196	9	N	178	195	1			56
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3521	2	228	9	N	207	193	1			70
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3192	2	286	9	N	260	277	1			53
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2873	2	266	9	N	242	258	1			37
*03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3413	2	268	9	N	244	217	1			64

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT K UNIT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 119 RRCID -> 189588 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2		N	-0-				-0-
11		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		N	-0-				-0-
12		1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-				-0-
01		1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		N	-0-				-0-
02		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-				-0-
*03		1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-				-0-

DONELSON, A. J. -B-															
WELL #: 2R RRCID -> 189792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2477 - 2910															
10		1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2		N	-0-				-0-
11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2		N	-0-				-0-
12		1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-				-0-
01		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				-0-
02		1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-				-0-
*03		1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-				-0-

BOOTHE B															
WELL #: 1X RRCID -> 189829 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3119 - 3204															
10		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
11		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-				-0-
12		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		N	-0-				-0-
01		1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-				-0-
02		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-				-0-
*03		1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-				-0-

COON, R. S.															
WELL #: S 40 RRCID -> 190037 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2445 - 3050															
10		2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	333	1	1846	2	N	-0-			-0-
11		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	600	1	3271	2	N	-0-			-0-
12		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	555	1	2852	2	N	-0-			-0-
01		3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	523	1	2870	2	N	-0-			-0-
02		2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	441	1	2152	2	N	-0-			-0-
*03		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	613	1	3472	2	N	-0-			-0-

HERRING A&B															
WELL #: A 51 RRCID -> 190129 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2756 - 3064															
10		883 X	883	-0-	-0-	-0-	873	2	10	9	N	9	11	1	2
11		810 X	810	-0-	-0-	-0-	795	2	15	9	N	14	13	1	3
12		786 X	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14	11	1	6
01		754 X	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11	14	1	3
02		633 X	633	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	N	11	9	1	5
*03		769 X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13	16	1	2

SNEED, J. T. "U"															
WELL #: S 20 RRCID -> 190149 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2449 - 2964															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL															
WELL #: 10 RRCID -> 190177 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2888 - 5726															
10		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1921	2	54	9	N	49	41	1	31
11		1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1230	2	52	9	N	47	57	1	21
12		892 X	892	-0-	-0-	-0-	858	2	34	9	N	31	24	1	28
01		628 X	628	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	N	20	40	1	8
02		543 X	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20	12	1	16
*03		849 X	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	N	29	27	1	18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BARNHILL WELL #: 491 RRCID -> 190291 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2870 - 3525

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

HERRING WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445

10	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1188	2	14	9	N	13	16	1			4
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1087	2	22	9	N	20	18	1			6
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20	17	1			9
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1121	2	19	9	N	17	20	1			6
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	15	1			8
*03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22	26	1			4

COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100

10	891 X	891	-0-	-0-	-0-	315	1	576	2	N	-0-					-0-
11	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	614	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	459	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	457	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	365	1	976	2	N	-0-					-0-
*03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	635	1	1494	2	N	-0-					-0-

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096

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

HERNDON, C.A. WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100

10	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
11	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

NELSON, EVELYN WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100

10	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
11	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
12	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
*03	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904

10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*03	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
QUIRK		WELL #:		2	RRCID ->	193446	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2760 - 2808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HISEL		WELL #:		1R	RRCID ->	193625	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2691 - 3103		
10	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-	
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-	
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-	
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			-0-	
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-	
*03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-	
MCBRIDE		WELL #:		98	RRCID ->	193845	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1850 - 2300		
10	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	930	1	5163	2	N	105	104	1	34
						116	9							
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	900	1	4911	2	N	156	157	1	33
						172	9							
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	883	1	4331	2	N	155	145	1	43
						171	9							
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	909	1	4142	2	N	233	224	1	52
						256	9							
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	834	1	3255	2	N	178	199	1	31
						196	9							
*03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	877	1	4219	2	N	190	182	1	39
						209	9							
SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	195689	COMPL. DATE	05/24/2003	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	2912 - 3244		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PERKY		WELL #:		19	RRCID ->	196195	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	2482 - 3004		
10	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-	
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-	
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-			-0-	
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-	
02	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2		N	-0-			-0-	
*03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-			-0-	
INA		WELL #:		2R	RRCID ->	196350	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3347 - 3550		
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	279	1	1921	2	N	-0-		-0-	
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	253	1	1427	2	N	-0-		-0-	
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	248	1	1328	2	N	-0-		-0-	
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-	
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-	
*03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HARDWICK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1R RRCID -> 196354 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2960 - 5137												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-	-0-
11		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2			N	-0-	-0-
12		1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2			N	-0-	-0-
01		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 2			N	-0-	-0-
02		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-	-0-
*03		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-	-0-

SEAY												
WELL #: A 3 RRCID -> 196658 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2282 - 5570												
10		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			N	-0-	-0-
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2			N	-0-	-0-
12		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-	-0-
01		999 X	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-	-0-
02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-	-0-
*03		1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2			N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: A233 RRCID -> 197591 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2363 - 5669												
10		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893 2			N	-0-	-0-
11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2			N	-0-	-0-
12		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2			N	-0-	-0-
01		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101 2			N	-0-	-0-
02		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2			N	-0-	-0-
*03		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B127 RRCID -> 198022 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 1845 - 5170												
10		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 2			N	-0-	-0-
11		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			N	-0-	-0-
12		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2			N	-0-	-0-
01		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2			N	-0-	-0-
02		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-	-0-
*03		1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: A 50 RRCID -> 198023 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 1884 - 5158												
10		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 2			N	-0-	-0-
11		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2			N	-0-	-0-
12		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 2			N	-0-	-0-
01		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 2			N	-0-	-0-
02		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2			N	-0-	-0-
*03		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B129 RRCID -> 198024 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2007 - 5109												
10		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2			N	-0-	-0-
11		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2			N	-0-	-0-
12		778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 2			N	-0-	-0-
01		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2			N	-0-	-0-
02		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-	-0-
*03		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-	-0-

MASTERSON												
WELL #: B130 RRCID -> 198026 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1972 - 4763												
10		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631 2			N	-0-	-0-
11		2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468 2			N	-0-	-0-
12		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 2			N	-0-	-0-
01		2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			N	-0-	-0-
02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256 2			N	-0-	-0-
*03		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MASTERTSON			WELL #: N 2		RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF.	1929 - 5268		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

SNEED P			WELL #: A 12		RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	1990 - 5296		
10		3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2		N	-0-			-0-
11		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-			-0-
02		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-			-0-
*03		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2		N	-0-			-0-

BURNETT			WELL #: 3R		RRCID ->	198647	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	2667	PERF.	2366 - 2667		
10		739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
12		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
01		618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
02		382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*03		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			-0-

HERRING A&B			WELL #: A 40		RRCID ->	199126	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2850 - 3228		
10		737 X	737	-0-	-0-	-0-	716	2	21	9	N	19	17	17
11		891 X	891	-0-	-0-	-0-	856	2	35	9	N	32	35	14
12		524 X	524	-0-	-0-	-0-	498	2	26	9	N	24	21	17
01		780 X	780	-0-	-0-	-0-	756	2	24	9	N	22	30	9
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	707	2	31	9	N	28	19	18
*03		826 X	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28	28	18

PHILLIPS, OTIS -C-			WELL #: 11		RRCID ->	199285	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	3062 - 3160		
10		65 X	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-		-0-
01		34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1
02		54 X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1
*03		10 X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1

ARLENE -A-			WELL #: 2R		RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050 - 3280		
10		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
11		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-		-0-
12		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-		-0-
01		517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		-0-
02		295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		-0-
*03		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-		-0-

DEAHL, C. E.			WELL #: 21A		RRCID ->	199393	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2466 - 2860		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: A235 RRCID -> 199950 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2153 - 5432														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	
10		1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
11		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
12		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			-0-
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
*03		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2		N	-0-			-0-

HERRING														
WELL #: B 15 RRCID -> 199953 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2854 - 3158														
10		579 X	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6	7	2
11		435 X	435	-0-	-0-	-0-	426	2	9	9	N	8	7	3
12		422 X	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7	7	3
01		383 X	383	-0-	-0-	-0-	376	2	7	9	N	6	7	2
02		316 X	316	-0-	-0-	-0-	309	2	7	9	N	6	5	3
*03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	422	2	8	9	N	7	9	1

MARY BETH														
WELL #: 2R RRCID -> 200216 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 2744 - 2958														
10		1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2		N	-0-			-0-
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		N	-0-			-0-
12		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2		N	-0-			-0-
01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2		N	-0-			-0-
02		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2		N	-0-			-0-
*03		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-

INGRID														
WELL #: 1R RRCID -> 200218 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3262 - 3600														
10		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
12		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

ALDA														
WELL #: 1R RRCID -> 200221 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2986 - 3365														
10		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-			-0-
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2		N	-0-			-0-
12		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
01		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		N	-0-			-0-
02		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-			-0-
*03		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2		N	-0-			-0-

CARVER A														
WELL #: 3 RRCID -> 200227 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2858 - 3198														
10		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1388	2	46	9	N	42	44	12
11		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1320	2	64	9	N	58	50	20
12		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1263	2	56	9	N	51	46	25
01		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1241	2	56	9	N	51	59	17
02		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1081	2	48	9	N	44	43	18
*03		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1179	2	59	9	N	54	60	12

MASTERSON														
WELL #: A 51 RRCID -> 200693 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2285 - 5558														
10		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2		N	-0-			-0-
12		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2		N	-0-			-0-
01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2		N	-0-			-0-
02		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2		N	-0-			-0-
*03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 -	3450		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-				-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-				-0-
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-				-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				-0-
*03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-				-0-

MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 -	3320		
10	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-				-0-
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-				-0-
12	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-				-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-				-0-
*03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-				-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 -	3520		
10	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	986	2	N	-0-			-0-
11	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	995	2	N	-0-			-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	290	1	961	2	N	-0-			-0-
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	757	2	N	-0-			-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	116	2	N	-0-			-0-
*03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	947	2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 -	5488		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 -	5422		
10	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	-0-	1251	2		N	-0-				-0-
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-				-0-
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-				-0-
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-				-0-
*03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078 -	0		
10	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2		N	-0-				-0-
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	1310	2		N	-0-				-0-
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				-0-
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-				-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-				-0-
*03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-				-0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 -	3162		
10	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1	1		-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	3	9	N	3	2	1	1
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	4	9	N	4	3	1	2
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	4	1	1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1	1
*03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	2	1	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MASTERTSON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
11		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
12		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
01		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
02		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
*03		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2		N	-0-			-0-

BIVINS D														
WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848														
10		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			-0-

BIVINS D														
WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			4
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			4
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			4

BIVINS														
WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0														
10		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
11		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
12		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
01		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
02		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
*03		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-

BARNHILL														
WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380														
10		437 X	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	N	2	2	1
11		415 X	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4	3	1
12		71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	1	1
01		88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1
02		432 X	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	N	4	3	1
*03		512 X	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5	5	1

WEBSTER														
WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221														
10		654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
11		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
*03		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
11		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-
12		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-
02		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
*03		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-		-0-

BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482
10	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	217 1	5240 2	N	-0-		-0-
11	785	X	785	-0-	-0-	-0-	32 1	753 2	N	-0-		-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	123 1	3189 2	N	-0-		-0-
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	203 1	4496 2	N	-0-		-0-
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	154 1	2555 2	N	-0-		-0-
*03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	217 1	4926 2	N	-0-		-0-

INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	98 1	670 2	N	-0-		-0-
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	92 1	536 2	N	-0-		-0-
12	760	X	760	-0-	-0-	-0-	119 1	641 2	N	-0-		-0-
01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		-0-
02	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-		-0-
*03	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 - 5777
10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781 2		N	-0-		-0-
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274 2		N	-0-		-0-
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720 2		N	-0-		-0-
01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056 2		N	-0-		-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081 2		N	-0-		-0-
*03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665 2		N	-0-		-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
11	270	N	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		N	-0-		-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-		-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		-0-
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566 2		N	-0-		-0-
12	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-		-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-		-0-
*03	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A241 RRCID -> 205622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2584 - 5785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
10		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2			-0-
11		1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	2			-0-
12		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2			-0-
01		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	-0-	1305	2			-0-
02		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	2			-0-
*03		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2			-0-

KILLGORE												
WELL #: A 25 RRCID -> 205623 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2849 - 3425												
10		107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			-0-
11		101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			-0-
12		103 X	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			-0-
01		99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			-0-
02		102 X	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
*03		121 X	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2			-0-

BIVINS												
WELL #: A242 RRCID -> 205869 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2913 - 3929												
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			-0-
11		389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2			-0-
12		384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			-0-
01		496 X	365	-0-	-131	-0-	-0-	365	2			-0-
02		448 X	345	-0-	-103	-0-	-0-	345	2			-0-
03		496 X	351	-0-	-145	-0-	-0-	351	2			-0-

READ L												
WELL #: 31 RRCID -> 206186 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2635 - 4586												
10		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	-0-	4701	2	63	9	13
11		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	-0-	4456	2	91	9	19
12		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	-0-	3764	2	76	9	29
01		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	-0-	3720	2	57	9	15
02		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	-0-	3245	2	62	9	24
*03		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	-0-	4174	2	79	9	9

BIVINS D												
WELL #: 22H RRCID -> 209224 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2589 - 5414												
10		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	-0-	6141	2			36
11		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	-0-	5501	2			36
12		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	-0-	5801	2			36
01		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-	-0-					36
02		4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-	-0-					36
03		5518 X	5359	-0-	-159	-0-	-0-	5359	2			36

VENT												
WELL #: E 1 R RRCID -> 209410 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2532 - 4450												
10		620 N	505	-0-	-115	-0-	-0-	505	2			-0-
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2			-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2			-0-
01		496 N	376	-0-	-120	-0-	-0-	376	2			-0-
02		1064 N	431	-0-	-633	-0-	-0-	431	2			-0-
03		1085 N	300	-0-	-785	-0-	-0-	300	2			-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 54 RRCID -> 209634 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2534 - 5287												
10		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	7	9	4
11		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	1246	2	12	9	6
12		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	10	9	9
01		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	1254	2	14	9	7
02		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	5
*03		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2	15	9	5

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
BYRD																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2 RRCID -> 209635 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2240 - 5637																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

JOHN F																
WELL #: 1 R RRCID -> 209946 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 3021 - 3217																
10		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-		2841	2	N	-0-		-0-			
11		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		2793	2	N	-0-		-0-			
12		2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		2881	2	N	-0-		-0-			
01		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		2887	2	N	-0-		-0-			
02		2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		2303	2	N	-0-		-0-			
*03		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2839	2	N	-0-		-0-			

HERRING -A-																
WELL #: 4 RRCID -> 210549 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5634																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

TROUTMAN, G.L.																
WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

TEXAS																
WELL #: 1R RRCID -> 210647 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2718 - 3100																
10		672 X	672	-0-	-0-	-0-		672	2	N	-0-		-0-			
11		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		1622	2	N	-0-		-0-			
12		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-		2408	2	N	-0-		-0-			
01		144 X	144	-0-	-0-	-0-		144	2	N	-0-		-0-			
02		514 X	514	-0-	-0-	-0-		514	2	N	-0-		-0-			
*03		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2	N	-0-		-0-			

GOBER A																
WELL #: 1R RRCID -> 211360 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2525 - 2860																
10		155 N	58	-0-	-97	-0-		58	2	N	-0-		-0-			
11		330 N	53	-0-	-277	-0-		53	2	N	-0-		-0-			
12		217 N	191	-0-	-26	-0-		191	2	N	-0-		-0-			
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2	N	-0-		-0-			
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2	N	-0-		-0-			
*03		243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2	N	-0-		-0-			

SMITH, ETHEL																
WELL #: 50 RRCID -> 211369 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2526 - 6050																
10		2046 X	1741	-0-	-305	-0-		1732	2	9	9	N	8	9	1	5
11		1980 X	1643	-0-	-337	-0-		1628	2	15	9	N	14	12	1	7
12		2046 X	326	-0-	-1720	-0-		324	2	2	9	N	2	4	1	5
01		2046 X	484	-0-	-1562	-0-		480	2	4	9	N	4	6	1	3
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		2047	2	21	9	N	19	15	1	7
*03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-		1434	2	17	9	N	15	16	1	6

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
HARRISON		WELL #: 1R		RRCID -> 213506		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3300				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
10	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	980	2	N	-0-			-0-
11	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	2	N	-0-			-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	2	N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	N	-0-			-0-
*03	188 X	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107	2	N	-0-			-0-

LINDSAY 224		WELL #: 3		RRCID -> 213575		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2687 - 3176				
10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-			-0-
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
12	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-
01	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-
*03	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B134		RRCID -> 214348		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 1948 - 3028				
10	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			-0-
11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
*03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B140		RRCID -> 214349		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 1965 - 2750				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-
01	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
*03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 11		RRCID -> 214350		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 0 - 2784				
10	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B135		RRCID -> 214528		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 3044		PERF. 1940 - 3044				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS D		WELL #: 23 H		RRCID -> 214770		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 2911		PERF. 2300 - 2911				
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			21
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-			21
12	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1853	2			N	-0-			21
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			21
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-			21
03	1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2			N	-0-			21

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF.	0 - 5250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2	N	-0-			-0-
11		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
12		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-			-0-
02		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
*03		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2195 - 5387	
10		1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-			-0-
11		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	N	-0-			-0-
12		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2	N	-0-			-0-
01		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-			-0-
02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2	N	-0-			-0-
*03		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	1887 - 5094	
10		1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-
11		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
12		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
01		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-
02		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			-0-
*03		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF.	3828 - 5422	
10		1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2	N	-0-			-0-
11		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
12		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-
01		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
02		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
*03		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A243	RRCID ->	215695	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3171 - 6244	
10		316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			-0-
11		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
12		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-			-0-
02		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*03		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		26H	RRCID ->	216596	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2437 - 5198	
10		558 N	1	-0-	-557	-0-	1	2	N	-0-			9
11		510 N	186	-0-	-324	-0-	186	2	N	-0-			9
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			9
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			9
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			9
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2	N	-0-			9

MASTERSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860	
10		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2	N	-0-			-0-
11		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2	N	-0-			-0-
12		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-			-0-
01		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-			-0-
02		141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			-0-
*03		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
02	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
*03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-				-0-

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 217309 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2807 - 3197

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

STELLA B WELL #: 1R RRCID -> 218806 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3675 - 3100

10	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-				-0-
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-				-0-
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-				-0-
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				-0-
*03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-				-0-

CASTLEMAN B WELL #: 1R RRCID -> 218809 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2745 - 3100

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

BIVINS D WELL #: 25H RRCID -> 219369 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2704 - 3940

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

CARVER, C. S. -A- WELL #: 8R RRCID -> 220207 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2806 - 3195

10	428 X	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1	2	1		1
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	N	4	3	1		2
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	232	2	2	9	N	2	2	1		2
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3	3	1		2
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4	4	1		2
*03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	N	5	5	1		2

RILEY AFGK WELL #: G 10 RRCID -> 221334 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100

10	184 X	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1		1
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	176	2	4	9	N	4	3	1		2
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	N	3	3	1		2
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	150	2	3	9	N	3	4	1		1
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	246	2	7	9	N	6	5	1		2
*03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6	6	1		2

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERSON WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2			N	-0-			-0-
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-			-0-
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-			-0-
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-			-0-
*03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928

10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2			N	-0-			-0-
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			-0-
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2			N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2			N	-0-			-0-
*03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

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

CARVER, W.A. WELL #: 30 RRCID -> 223860 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140

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

LUCAS WELL #: 12 RRCID -> 225741 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030

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

POLING 30C WELL #: 1 RRCID -> 226790 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930

10	380 X	380	-0-	-0-	-0-	373 2	7 9	N	6	6 1			1
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	328 2	10 9	N	9	9 1			1
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	310 2	11 9	N	10	9 1			2
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	120 2	10 9	N	9	9 1			2
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	95 2	11 9	N	10	11 1			1
*03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	264 2	11 9	N	10	9 1			2

HERRING A&B WELL #: A 5A RRCID -> 227382 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2816 - 5703

10	838 X	838	-0-	-0-	-0-	828 2	10 9	N	9	11 1			2
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	698 2	14 9	N	13	12 1			3
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	686 2	13 9	N	12	10 1			5
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	648 2	11 9	N	10	12 1			3
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	531 2	11 9	N	10	9 1			4
*03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	629 2	11 9	N	10	13 1			1

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SONES												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 228780 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 3684 PERF. 3466 - 3630												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
01		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-
02		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

READ L												
WELL #: 32 RRCID -> 234105 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2631 - 5473												
10		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1352	2	22	9	N	10
11		717 X	717	-0-	-0-	-0-	702	2	15	9	N	9
12		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	14
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17	9	N	10
02		890 X	890	-0-	-0-	-0-	871	2	19	9	N	13
*03		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1110	2	24	9	N	8

PERKY												
WELL #: 20 RRCID -> 234292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2503 - 5344												
10		745 X	745	-0-	-0-	-0-	734	2	11	9	N	2
11		638 X	638	-0-	-0-	-0-	623	2	15	9	N	4
12		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	10
01		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1123	2	22	9	N	6
02		771 X	771	-0-	-0-	-0-	751	2	20	9	N	7
*03		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1231	2	28	9	N	3

JOHNSON -G-												
WELL #: 1A RRCID -> 234295 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2224 - 4631												
10		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2638	2	65	9	N	6
11		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2379	2	97	9	N	9
12		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2534	2	76	9	N	20
01		2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2535	2	131	9	N	32
02		2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2149	2	113	9	N	20
*03		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2685	2	100	9	N	19

BURNETT 'H'												
WELL #: 1A RRCID -> 234558 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2335 - 5276												
10		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	7114	2	554	9	N	91
11		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3849	2	589	9	N	130
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3600	2	487	9	N	123
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153
*03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3941	2	558	9	N	176

BURNETT												
WELL #: 1A RRCID -> 234560 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2255 - 5216												
10		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2253	2	54	9	N	11
11		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1209	2	63	9	N	16
12		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1185	2	55	9	N	24
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
*03		1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1292	2	64	9	N	20

BURNETT												
WELL #: 2A RRCID -> 238295 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2343 - 5308												
10		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2117	2	52	9	N	9
11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1120	2	59	9	N	14
12		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1128	2	52	9	N	22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
*03		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1240	2	62	9	N	18

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIGGS HORN WELL #: 1 RRCID -> 239393 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2834 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-	-0-	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-	-0-	-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 242132 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 2914 - 3154

10	756 X	756	-0-	-0-	-0-	752	2	4 9 N	4	4 1	2
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	544	2	6 9 N	5	5 1	2
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3 9 N	3	2 1	3
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2 9 N	2	3 1	2
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	419	2	4 9 N	4	4 1	2
*03	376 X	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3 9 N	3	4 1	1

PHILLIPS, OTIS -C- WELL #: 18 RRCID -> 242475 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 3268 PERF. 3050 - 5907

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

PRITCHARD -B- WELL #: 13 RRCID -> 242698 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2655 - 5523

10	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3249	2	56 9 N	51	50 1	16
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2975	2	73 9 N	66	54 1	28
12	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2402	2	48 9 N	44	49 1	23
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45 9 N	41	51 1	13
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1579	2	35 9 N	32	33 1	12
*03	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1873	2	48 9 N	44	43 1	13

BURNETT -J- WELL #: 1A RRCID -> 242766 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2312 - 5484

10	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2173	2	52 9 N	47	53 1	9
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1135	2	61 9 N	55	50 1	14
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1121	2	52 9 N	47	39 1	22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	74	74 1	22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	52	63 1	11
*03	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1241	2	61 9 N	55	50 1	16

HERRING -A- WELL #: 3A RRCID -> 244432 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2667 - 5540

10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	133	2	2 9 N	2	2 1	1
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2 9 N	2	2 1	1
12	119 X	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2 9 N	2	2 1	1
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	138	2	2 9 N	2	2 1	1
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1 9 N	1	2 1	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

CHARLESS WELL #: 5H RRCID -> 244465 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2859 - 5380

10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	909	2	32 9 N	29	27 1	17
11	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1034	2	54 9 N	49	51 1	15
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1028	2	66 9 N	60	55 1	20
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	451	2	50 9 N	45	54 1	11
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	630	2	56 9 N	51	53 1	9
*03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	511	2	48 9 N	44	38 1	15

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
G.W. DEAHL		WELL #:		8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF.	2541 - 5485		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-

BARNHILL		WELL #:		4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF.	3084 - 5810		
10	581 X	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3	3	1	2
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	N	4	4	1	2
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1	1	1	2
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1	2	1	1
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	N	4	3	1	2
*03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5	5	1	2

BARNHILL		WELL #:		3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF.	2924 - 5829		
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	1	1	1
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			1
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	1	1	-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1	1	1	-0-
*03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2	1	1	1

DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2322 - 4273		
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2780	2	80	9	N	73	73	1	27
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2380	2	103	9	N	94	77	1	44
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1100	2	89	9	N	81	114	1	11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	49	1	23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	78	1	74
*03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1601	2	147	9	N	134	200	1	8

LUXOR DUNAWAY		WELL #:		1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2253 - 4670		
10	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3877	2	111	9	N	101	102	1	37
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3284	2	143	9	N	130	106	1	61
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1619	2	129	9	N	117	163	1	15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	30	1	14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	90	1	82
*03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2238	2	215	9	N	195	265	1	12

BIVINS D		WELL #:		27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	2437 - 5260		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT -G-		WELL #:		2A	RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375 - 4665		
10	10598 X	10598	-0-	-0-	-0-	9855	2	743	9	N	675	797	1	116
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	5479	2	824	9	N	749	703	1	162
12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	4833	2	701	9	N	637	631	1	168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	886	822	1	232
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	805	817	1	220
*03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6008	2	840	9	N	764	732	1	252

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
JOHNSON -D-														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1A RRCID -> 252969 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2470 - 4687														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3452	2	74	9	N	67	72	1	11
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1908	2	97	9	N	88	79	1	20
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1615	2	74	9	N	67	58	1	29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	143	1	37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	139	1	21
*03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2546	2	128	9	N	116	102	1	35

BLASDEL														
WELL #: 1AH RRCID -> 252975 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2472 - 4443														
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2229	2	54	9	N	49	54	1	11
11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1181	2	64	9	N	58	52	1	17
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1214	2	55	9	N	50	42	1	25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	80	1	24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	73	1	14
*03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1219	2	61	9	N	55	50	1	19

DEAHL, C. E.														
WELL #: 21 B RRCID -> 254246 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2493 - 5490														
10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5	5	1	1
11	344 X	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10	9	1	2
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	334	2	10	9	N	9	9	1	2
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	280	2	14	9	N	13	13	1	2
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	271	2	11	9	N	10	11	1	1
*03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8	9	N	7	8	1	-0-

BURNETT 122														
WELL #: 3122 RRCID -> 254253 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2210 - 5423														
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3614	2	89	9	N	81	90	1	14
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1895	2	102	9	N	93	84	1	23
12	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2007	2	92	9	N	84	71	1	36
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	132	1	36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	124	1	20
*03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2175	2	108	9	N	98	89	1	29

J. M. MILLER														
WELL #: 1402 RRCID -> 254319 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3068 - 3314														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-			-0-
*03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-

LUCAS														
WELL #: 12A RRCID -> 254497 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2970 - 5970														
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-	976	2	17	9	N	15	14	1	5
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	955	2	23	9	N	21	17	1	9
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	786	2	17	9	N	15	15	1	9
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	808	2	19	9	N	17	20	1	6
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14	15	1	5
*03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	793	2	20	9	N	18	18	1	5

STEWART														
WELL #: 29A RRCID -> 255325 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2840 - 5417														
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1566	2	25	9	N	23	17	1	9
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2159	2	54	9	N	49	37	1	21
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1990	2	40	9	N	36	36	1	21
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39	9	N	35	44	1	12
02	2072 N	1323	-0-	-749	-0-	1294	2	29	9	N	26	28	1	10
03	2015 N	1466	-0-	-549	-0-	1430	2	36	9	N	33	34	1	9

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SUMMERS		WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2525 - 5810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
10	521 X	521	-0-	-0-	-0-	511	2	10	9	2
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	1
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	1
01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	2
02	130 X	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13	9	2
*03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	3

BIVINS A		WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 2763 PERF. 2104 - 2763		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UNDERWOOD-JOHNSON		WELL #: 1A		RRCID -> 259869		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2200 - 5518		
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2		N	-0-
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2		N	-0-
12	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2		N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-

RUSSELL		WELL #: 5A		RRCID -> 260131		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2861 - 3225		
10	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2434	2	21	9	6
11	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28	9	11
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3786	2	19	9	10
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1088	2	25	9	8
02	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	8
*03	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	10

BIVINS A		WELL #: A 22		RRCID -> 260181		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2150 - 5415		
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3677	2	131	9	67
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3498	2	185	9	52
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3165	2	209	9	66
01	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2844	2	264	9	57
02	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2349	2	210	9	30
*03	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3025	2	229	9	55

BIVINS A		WELL #: A 20		RRCID -> 261446		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2385 - 5642		
10	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5839	2	113	9	25
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5226	2	156	9	21
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4848	2	165	9	32
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1828	2	158	9	35
02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1449	2	160	9	18
*03	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4093	2	156	9	25

BURNETT N UNIT		WELL #: 2055H		RRCID -> 265224		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BURNETT AG UNIT															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED E															
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200															
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	403	1	4696	2	N	-0-			-0-
11	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	390	1	4523	2	N	-0-			-0-
12	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	403	1	4589	2	N	-0-			-0-
01	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	403	1	4212	2	N	-0-			-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	364	1	4334	2	N	-0-			-0-
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	403	1	4651	2	N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT															
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -C-															
WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482															
10	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	899	1	2588	2	N	-0-			-0-
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	870	1	2008	2	N	-0-			-0-
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	899	1	2186	2	N	-0-			-0-
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	899	1	1987	2	N	-0-			-0-
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	812	1	1647	2	N	-0-			-0-
*03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	885	1	1851	2	N	-0-			-0-

BRENT															
WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524															
10	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	421	1	621	2	N	-0-			-0-
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	870	1	1184	2	N	-0-			-0-
12	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	899	1	1086	2	N	-0-			-0-
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	87	1	109	2	N	-0-			-0-
02	970	X	970	-0-	-0-	-0-	268	1	702	2	N	-0-			-0-
*03	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	899	1	1314	2	N	-0-			-0-

BURNETT I UNIT															
WELL #: 2078 RRCID -> 265525 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2217 - 4875															
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BROWN D		WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF.	2400 -	3865			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	369	1	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	657	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	689	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	196	1	402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2488 -	4328			
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF.	2406 -	5008			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT ESTATE A		WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2244 -	4811			
10	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROCKWELL		WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF.	1875 -	4500			
10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NIELD D		WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2740 -	5519			
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	1540	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1	1537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED JT		WELL #:		2045AH	RRCID ->	265555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2424 -	3867			
10	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	382	1	1319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	1265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT AE UNIT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			-0-
12		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-			-0-
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
02		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
*03		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-			-0-

SNEED														
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100														
10		950 X	950	-0-	-0-	-0-	360	1	590	2	N	-0-		-0-
11		960 X	960	-0-	-0-	-0-	360	1	600	2	N	-0-		-0-
12		976 X	976	-0-	-0-	-0-	372	1	604	2	N	-0-		-0-
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	372	1	446	2	N	-0-		-0-
02		819 X	819	-0-	-0-	-0-	336	1	483	2	N	-0-		-0-
*03		883 X	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-														
WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083														
10		876 X	876	-0-	-0-	-0-	306	1	570	2	N	-0-		-0-
11		847 X	847	-0-	-0-	-0-	300	1	547	2	N	-0-		-0-
12		797 X	797	-0-	-0-	-0-	295	1	502	2	N	-0-		-0-
01		821 X	821	-0-	-0-	-0-	297	1	524	2	N	-0-		-0-
02		768 X	768	-0-	-0-	-0-	280	1	488	2	N	-0-		-0-
*03		839 X	839	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-														
WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560														
10		1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	403	1	923	2	N	-0-		-0-
11		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	388	1	856	2	N	-0-		-0-
12		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	353	1	836	2	N	-0-		-0-
01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	945	2	N	-0-		-0-
02		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	342	1	953	2	N	-0-		-0-
*03		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	379	1	961	2	N	-0-		-0-

SNEED -A-														
WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100														
10		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	310	1	1706	2	N	-0-		-0-
11		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	300	1	1570	2	N	-0-		-0-
12		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	303	1	1520	2	N	-0-		-0-
01		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	310	1	1439	2	N	-0-		-0-
02		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	208	1	1055	2	N	-0-		-0-
*03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	155	1	726	2	N	-0-		-0-

BROWN B														
WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088														
10		474 X	474	-0-	-0-	-0-	123	1	351	2	N	-0-		-0-
11		461 X	461	-0-	-0-	-0-	131	1	330	2	N	-0-		-0-
12		637 X	637	-0-	-0-	-0-	183	1	454	2	N	-0-		-0-
01		548 X	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	N	-0-		-0-
02		444 X	444	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	N	-0-		-0-
*03		638 X	638	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	N	-0-		-0-

BURNETT														
WELL #: 2058H RRCID -> 267123 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2011 - 4850														
10		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-		-0-
11		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-		-0-
12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-		-0-
01		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-		-0-
02		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-		-0-
*03		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID ->	267125	COMPL. DATE	05/25/2017	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2190 - 5035		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			N	-0-			-0-
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-			-0-
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-			-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-			-0-
*03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-			-0-

KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID ->	267193	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2670 - 5500		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALLARD				WELL #: 4045	RRCID ->	267460	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2720 - 2992		
10	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-
*03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-

BEAVERS				WELL #: 2	RRCID ->	267461	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2470 - 2710		
10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
*03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 2043H	RRCID ->	267504	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2303 - 4910		
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	182	1	416	2	N	-0-			-0-
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	135	1	297	2	N	-0-			-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	91	1	216	2	N	-0-			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD -C-				WELL #: 10	RRCID ->	269372	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2795 - 3160		
10	598 X	598	-0-	-0-	-0-	594	2	4	9	N	4	5	1	1
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7	5	1	3
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5	5	1	3
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	5	6	1	2
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	4	1	1
*03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	5	1	2

BURNETT M UNIT				WELL #: 2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1805 - 4131		
10	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-			-0-
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-			-0-
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-			-0-
*03	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 - 4750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 - 4875	
10	1209 N	986	-0-	-223	-0-	-0-	986 2		N	-0-	-0-	
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	-0-	1016 2		N	-0-	-0-	
12	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	-0-	115 2		N	-0-	-0-	
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	-0-	695 2		N	-0-	-0-	
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-	-0-	
*03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964 2		N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 - 4770	
10	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	-0-	6323 2		N	-0-	-0-	
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	4601 2		N	-0-	-0-	
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	-0-	5714 2		N	-0-	-0-	
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	-0-	6079 2		N	-0-	-0-	
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	-0-	4862 2		N	-0-	-0-	
*03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	-0-	5255 2		N	-0-	-0-	

JEFF				WELL #: 2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BURNETT D				WELL #: 2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046	
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-	-0-	
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	4366 2		N	-0-	-0-	
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	-0-	4290 2		N	-0-	-0-	
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	-0-	4264 2		N	-0-	-0-	
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	-0-	4446 2		N	-0-	-0-	
*03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	-0-	4182 2		N	-0-	-0-	

BURNETT				WELL #: 2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 - 4730	
10	1023 N	905	-0-	-118	-0-	-0-	905 2		N	-0-	-0-	
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-	-0-	
12	992 N	713	-0-	-279	-0-	-0-	713 2		N	-0-	-0-	
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	-0-	782 2		N	-0-	-0-	
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	-0-	691 2		N	-0-	-0-	
03	713 N	586	-0-	-127	-0-	-0-	586 2		N	-0-	-0-	

BURNETT AD UNIT				WELL #: 2038H	RRCID ->	272857	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1933 - 4955	
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	3895 2		N	-0-	-0-	
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	-0-	4140 2		N	-0-	-0-	
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	-0-	3966 2		N	-0-	-0-	
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3899 2		N	-0-	-0-	
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	-0-	2546 2		N	-0-	-0-	
*03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	-0-	4061 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT E UNIT		WELL #:		2039H	RRCID ->	273275	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 1878 - 4348
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT J UNIT		WELL #:		2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 - 4800
10	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-	-0-
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-	-0-	-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT Q		WELL #:		2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 - 4800
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2	N	-0-	-0-	-0-
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2	N	-0-	-0-	-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-	-0-	-0-
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2	N	-0-	-0-	-0-
*03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	-0-	-0-	-0-

SANFORD A		WELL #:		2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 - 4800
10	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-	-0-	-0-
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	-0-	-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		2040	RRCID ->	273889	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	2641	PERF. 2075 - 4815
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT C UNIT		WELL #:		2034	RRCID ->	273900	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2096 - 4496	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			-0-
11	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
01	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-
*03	884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2059	RRCID ->	273904	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	2605	PERF.	2152 - 3550	
10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2		N	-0-			-0-
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-
01	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-
*03	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2023	RRCID ->	273937	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	2687	PERF.	2115 - 4850	
10	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
11	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-
01	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
*03	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

CARVER, H.W.		WELL #:		20	RRCID ->	273970	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3110 - 3466	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	2	6 9	N	5	8 1		1
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	2	18 9	N	16	14 1		3
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	668	2	13 9	N	12	10 1		5
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9 9	N	8	10 1		3
02	560 N	527	-0-	-33	-0-	517	2	10 9	N	9	8 1		4
03	620 N	427	-0-	-193	-0-	418	2	9 9	N	8	11 1		1

BURNETT		WELL #:		2033	RRCID ->	274014	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	2716	PERF.	2198 - 4810	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
12	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-
02	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-			-0-
*03	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2027	RRCID ->	274015	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	2195 - 4030	
10	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2		N	-0-			-0-
11	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2		N	-0-			-0-
12	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-			-0-
01	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-
02	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2		N	-0-			-0-
*03	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			-0-

BURNETT B UNIT		WELL #:		2021	RRCID ->	274017	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	2597	PERF.	2198 - 3587	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BURNETT		WELL #:	2080	RRCID ->	274542	COMPL. DATE	06/17/2014	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2148 - 4767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 2	N	-0-		-0-
11		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 2	N	-0-		-0-
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116 2	N	-0-		-0-
01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151 2	N	-0-		-0-
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985 2	N	-0-		-0-
*03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367 2	N	-0-		-0-

KAYLA		WELL #:	1	RRCID ->	277470	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3032 - 3152	
10		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEIDI		WELL #:	1	RRCID ->	277740	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3176 - 3258	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEAHL CE		WELL #:	4	RRCID ->	279655	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 1985 - 4708	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	65C	RRCID ->	282783	COMPL. DATE	07/05/2017	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2160 - 2590	
10	3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3406 2		N	-0-		-0-
11	3570 X	3110	-0-	-460	-0-	3110 2		N	-0-		-0-
12	3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2866 2		N	-0-		-0-
01	3503 X	2788	-0-	-715	-0-	2788 2		N	-0-		-0-
02	3136 X	1505	-0-	-1631	-0-	1505 2		N	-0-		-0-
03	3410 X	898	-0-	-2512	-0-	898 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	68D	RRCID ->	282784	COMPL. DATE	07/04/2017	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2180 - 2505	
10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-		-0-
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 2		N	-0-		-0-
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129 2		N	-0-		-0-
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2		N	-0-		-0-
02	2464 X	1905	-0-	-559	-0-	1905 2		N	-0-		-0-
03	2728 X	1919	-0-	-809	-0-	1919 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663	
10	2139 N	1736	-0-	-403	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
11	2100 N	1310	-0-	-790	-0-	1310 2		N	-0-		-0-
12	2108 N	901	-0-	-1207	-0-	901 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	794	-0-	-942	-0-	794 2		N	-0-		-0-
02	1232 N	707	-0-	-525	-0-	707 2		N	-0-		-0-
03	899 N	780	-0-	-119	-0-	780 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 62D RRCID -> 282786 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2122 - 2530												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
10		1395 N	1072	-0-	-323	-0-	1072	2		N	-0-	-0-
11		1470 N	1254	-0-	-216	-0-	1254	2		N	-0-	-0-
12		1271 N	897	-0-	-374	-0-	897	2		N	-0-	-0-
01		1085 N	1021	-0-	-64	-0-	212	1	809	2	N	-0-
02		1176 N	869	-0-	-307	-0-	151	1	718	2	N	-0-
03		899 N	863	-0-	-36	-0-	163	1	700	2	N	-0-

FUQUA												
WELL #: 19C RRCID -> 282834 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2445 - 2800												
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-	-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-	-0-
03		93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-	-0-

BENNETT B												
WELL #: 22A RRCID -> 282842 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2462 - 2982												
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	390	1	1811	2	N	-0-
12		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	403	1	1811	2	N	-0-
01		2325 N	1995	-0-	-330	-0-	403	1	1592	2	N	-0-
02		2044 N	2043	-0-	-1	-0-	364	1	1679	2	N	-0-
*03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	403	1	1867	2	N	-0-

SNEED 'B'												
WELL #: 3A RRCID -> 282843 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 2821 PERF. 2295 - 2821												
10		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-	-0-
11		3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-	-0-
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-	-0-
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 24A RRCID -> 282964 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2370 - 2825												
10		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-	-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-	-0-
*03		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-	-0-

SNEED F												
WELL #: 33A RRCID -> 282969 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2420 - 2820												
10		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1620	2		N	-0-	-0-
11		1770 N	1474	-0-	-296	-0-	1474	2		N	-0-	-0-
12		1457 N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2		N	-0-	-0-
01		1612 N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2		N	-0-	-0-
02		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-	-0-
*03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-	-0-

SNEED												
WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790												
10		2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-				N	-0-	-0-
11		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED 'B'		WELL #:		2A	RRCID ->	283242	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2280 - 2820
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3007 X	2759	-0-	-248	-0-	330	1	2429	2	N	-0-	-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	390	1	2652	2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2332	-0-	-675	-0-	403	1	1929	2	N	-0-	-0-
01	3007 X	2079	-0-	-928	-0-	403	1	1676	2	N	-0-	-0-
02	2716 X	1980	-0-	-736	-0-	360	1	1620	2	N	-0-	-0-
03	3007 X	2042	-0-	-965	-0-	393	1	1649	2	N	-0-	-0-

SNEED JT		WELL #:		45D	RRCID ->	283243	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2334 - 3000
10	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1789	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1920 N	1571	-0-	-349	-0-	1571	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED -A-		WELL #:		32C	RRCID ->	283532	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2240 - 2815
10	1860 N	1109	-0-	-751	-0-	223	1	886	2	N	-0-	-0-
11	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	337	1	1326	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1232	-0-	-628	-0-	141	1	1091	2	N	-0-	-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	146	1	1244	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1130	-0-	-410	-0-	230	1	900	2	N	-0-	-0-
*03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	403	1	1429	2	N	-0-	-0-

SNEED -A-		WELL #:		21A	RRCID ->	283543	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2440 - 3216
10	2077 N	1594	-0-	-483	-0-	1594	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1830 N	1309	-0-	-521	-0-	1309	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1860 N	1403	-0-	-457	-0-	1403	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		7A	RRCID ->	283570	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2450 - 2900
10	2015 N	401	-0-	-1614	-0-	401	1		N	-0-	-0-	-0-
11	1890 N	390	-0-	-1500	-0-	390	1		N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	1		N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		3B	RRCID ->	283703	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2300 - 2965
10	1984 N	1386	-0-	-598	-0-	1386	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1950 N	1272	-0-	-678	-0-	1272	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1395 N	775	-0-	-620	-0-	775	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #:		61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2460 - 3000
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2		N	-0-	-0-	-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1612 N	1152	-0-	-460	-0-	1152	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1020	-0-	-268	-0-	1020	2		N	-0-	-0-	-0-
*03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #: 27A	RRCID -> 284383	COMPL. DATE 04/20/2018	TOTAL DEPTH 3214	PERF. 2351	-		3214		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	620 1	2460 2	N	-0-			-0-
11	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	544 1	2224 2	N	-0-			-0-
12	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	614 1	2382 2	N	-0-			-0-
01	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	578 1	2470 2	N	-0-			-0-
02	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	534 1	2136 2	N	-0-			-0-
03	2945	N	2195	-0-	-750	-0-	469 1	1726 2	N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #: 46B	RRCID -> 284387	COMPL. DATE 05/10/2018	TOTAL DEPTH 3054	PERF. 2167	-		3054		
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-			N	-0-			-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 44B	RRCID -> 284406	COMPL. DATE 05/30/2018	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2295	-		3000		
10	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	1423 2		N	-0-			-0-
11	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1408 2		N	-0-			-0-
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
02	1288	N	1234	-0-	-54	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
03	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 9D	RRCID -> 284407	COMPL. DATE 04/18/2018	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2393	-		3150		
10	2604	X	2112	-0-	-492	-0-	2112 2		N	-0-			-0-
11	2520	X	2108	-0-	-412	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
12	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	2365 2		N	-0-			-0-
01	2449	X	2361	-0-	-88	-0-	2361 2		N	-0-			-0-
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 2		N	-0-			-0-
03	2356	X	2338	-0-	-18	-0-	2338 2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 27D	RRCID -> 284408	COMPL. DATE 06/06/2018	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2290	-		3100		
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-			-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-			N	-0-			-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #: 37A	RRCID -> 284522	COMPL. DATE 06/01/2018	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2285	-		3010		
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	496 1	716 2	N	-0-			-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	452 1	605 2	N	-0-			-0-
12	1240	N	713	-0-	-527	-0-	285 1	428 2	N	-0-			-0-
01	1209	N	955	-0-	-254	-0-	278 1	677 2	N	-0-			-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	311 1	730 2	N	-0-			-0-
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	444 1	736 2	N	-0-			-0-

WALKER -A-				WELL #: 5B	RRCID -> 284553	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2278	-		3150		
10	2046	N	1260	-0-	-786	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
11	1920	N	1595	-0-	-325	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		N	-0-			-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-			-0-
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2210 - 3164	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-						N	-0-	-0-
11		2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

SNEED F				WELL #:	50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2465 - 2900	
10		992 N	620	-0-	-372	-0-	620	2				N	-0-	-0-
11		960 N	522	-0-	-438	-0-	522	2				N	-0-	-0-
12		589 N	426	-0-	-163	-0-	426	2				N	-0-	-0-
01		620 N	391	-0-	-229	-0-	391	2				N	-0-	-0-
02		476 N	354	-0-	-122	-0-	354	2				N	-0-	-0-
*03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2				N	-0-	-0-

BIVINS				WELL #:	A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	2272 - 2980	
10		4433 X	4180	-0-	-253	-0-	4180	2				N	-0-	-0-
11		4290 X	3249	-0-	-1041	-0-	3249	2				N	-0-	-0-
12		4402 X	3950	-0-	-452	-0-	3950	2				N	-0-	-0-
01		4371 X	3576	-0-	-795	-0-	3576	2				N	-0-	-0-
02		3864 X	3417	-0-	-447	-0-	3417	2				N	-0-	-0-
03		4185 X	3084	-0-	-1101	-0-	3084	2				N	-0-	-0-

MASTERSON				WELL #:	B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3315 - 3645	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MASTERSON				WELL #:	B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3060 - 3270	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

NUNLEY				WELL #:	183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2532 - 3023	
10		1798 N	1182	-0-	-616	-0-	1182	2				N	-0-	-0-
11		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2				N	-0-	-0-
12		1798 N	1326	-0-	-472	-0-	1326	2				N	-0-	-0-
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2				N	-0-	-0-
02		1624 N	1498	-0-	-126	-0-	1498	2				N	-0-	-0-
03		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2				N	-0-	-0-

DONALDSON				WELL #:	160A	RRCID ->	284788	COMPL. DATE	07/17/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2765 - 3300	
10		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	118	1	1486	2		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-						N	-0-	-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	96	1	512	2		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BREYFOGLE		WELL #:		275C	RRCID ->	285304	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2805 - 3325
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5084 X	2687	-0-	-2397	-0-	2687	2		N	-0-		-0-
11	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2		N	-0-		-0-
12	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2		N	-0-		-0-
01	4588 X	3623	-0-	-965	-0-	88	1	3535 2	N	-0-		-0-
02	4760 X	4365	-0-	-395	-0-	84	1	4281 2	N	-0-		-0-
03	5270 X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2		N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275D	RRCID ->	285308	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3287
10	4216 X	2764	-0-	-1452	-0-	2764	2		N	-0-		-0-
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2		N	-0-		-0-
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2		N	-0-		-0-
01	4061 X	3301	-0-	-760	-0-	80	1	3221 2	N	-0-		-0-
02	4228 X	3823	-0-	-405	-0-	74	1	3749 2	N	-0-		-0-
03	4681 X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2		N	-0-		-0-

BREYFOGLE		WELL #:		275B	RRCID ->	285333	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2749 - 3214
10	4216 X	2559	-0-	-1657	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
11	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2		N	-0-		-0-
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2		N	-0-		-0-
01	4402 X	3433	-0-	-969	-0-	84	1	3349 2	N	-0-		-0-
02	4312 X	4156	-0-	-156	-0-	80	1	4076 2	N	-0-		-0-
03	4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4291	2		N	-0-		-0-

LOR		WELL #:		243A	RRCID ->	285390	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2830 - 3216
10	2790 X	1532	-0-	-1258	-0-	1532	2		N	-0-		-0-
11	3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2		N	-0-		-0-
12	3503 X	2743	-0-	-760	-0-	2743	2		N	-0-		-0-
01	3503 X	1255	-0-	-2248	-0-	1255	2		N	-0-		-0-
02	2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2		N	-0-		-0-
03	3255 X	1266	-0-	-1989	-0-	1266	2		N	-0-		-0-

STURDY		WELL #:		24D	RRCID ->	285408	COMPL. DATE	07/24/2018	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2755 - 3450
10	2697 N	1734	-0-	-963	-0-	1734	2		N	-0-		-0-
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-		-0-
12	2356 N	2238	-0-	-118	-0-	2238	2		N	-0-		-0-
01	1736 N	452	-0-	-1284	-0-	452	2		N	-0-		-0-
02	2212 N	482	-0-	-1730	-0-	482	2		N	-0-		-0-
*03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2		N	-0-		-0-

GOB		WELL #:		8A	RRCID ->	285409	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3109	PERF.	2705 - 3107
10	3038 X	2359	-0-	-679	-0-	2359	2		N	-0-		-0-
11	3120 X	2915	-0-	-205	-0-	2915	2		N	-0-		-0-
12	3224 X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2		N	-0-		-0-
01	3224 X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2		N	-0-		-0-
02	2716 X	2393	-0-	-323	-0-	2393	2		N	-0-		-0-
03	3193 X	1811	-0-	-1382	-0-	1811	2		N	-0-		-0-

LANGMACK		WELL #:		7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2675 - 3117
10	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2		N	-0-		-0-
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				N	-0-		-0-
12	3379 X	2812	-0-	-567	-0-	2812	2		N	-0-		-0-
01	3410 X	3009	-0-	-401	-0-	3009	2		N	-0-		-0-
02	3080 X	2815	-0-	-265	-0-	2815	2		N	-0-		-0-
03	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCDOWELL		WELL #:		212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	2760 - 3173	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1163	-0-	-217	-0-	1163	2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2	N	-0-			-0-
01		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	N	-0-			-0-
02		1092 N	932	-0-	-160	-0-	932	2	N	-0-			-0-
03		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	1070	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-		WELL #:		58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	2674 - 3082	
10		2263 N	1730	-0-	-533	-0-	1730	2	N	-0-			-0-
11		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2	N	-0-			-0-
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
01		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2	N	-0-			-0-
02		2072 N	1933	-0-	-139	-0-	1933	2	N	-0-			-0-
03		2201 N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2	N	-0-			-0-

STAN		WELL #:		233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2892 - 3326	
10		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2	N	-0-			-0-
11		6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2	N	-0-			-0-
12		5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2	N	-0-			-0-
01		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	107	1	N	-0-	4290	2	-0-
02		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	5084	2	-0-
*03		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2	N	-0-			-0-

ETHELYN		WELL #:		272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2810 - 3320	
10		4371 X	2701	-0-	-1670	-0-	2701	2	N	-0-			-0-
11		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2	N	-0-			-0-
12		3937 X	3900	-0-	-37	-0-	3900	2	N	-0-			-0-
01		3937 X	2946	-0-	-991	-0-	72	1	N	-0-	2874	2	-0-
02		3892 X	3461	-0-	-431	-0-	67	1	N	-0-	3394	2	-0-
03		4309 X	3569	-0-	-740	-0-	3569	2	N	-0-			-0-

MATLOR		WELL #:		5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2588 - 2964	
10		3844 X	682	-0-	-3162	-0-	682	2	N	-0-			-0-
11		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2	N	-0-			-0-
12		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	3578	2	N	-0-			-0-
01		3751 X	2585	-0-	-1166	-0-	2585	2	N	-0-			-0-
02		3416 X	2749	-0-	-667	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
03		3782 X	2085	-0-	-1697	-0-	2085	2	N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #:		4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2351 - 2800	
10		3596 X	3073	-0-	-523	-0-	435	1	N	-0-	2638	2	-0-
11		3480 X	3293	-0-	-187	-0-	870	1	N	-0-	2423	2	-0-
12		3596 X	3346	-0-	-250	-0-	876	1	N	-0-	2470	2	-0-
01		3596 X	3383	-0-	-213	-0-	771	1	N	-0-	2612	2	-0-
02		3080 X	3067	-0-	-13	-0-	798	1	N	-0-	2269	2	-0-
03		3410 X	3343	-0-	-67	-0-	899	1	N	-0-	2444	2	-0-

VENT		WELL #:		3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF.	2525 - 2951	
10		2108 N	956	-0-	-1152	-0-	956	2	N	-0-			-0-
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	-0-			-0-
12		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2	N	-0-			-0-
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
02		2268 N	1919	-0-	-349	-0-	1919	2	N	-0-			-0-
03		2294 N	1284	-0-	-1010	-0-	1284	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
SNEED												WELL #: 27C		RRCID -> 285959		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2365 - 3100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE								
10		2170 N	2029	-0-	-141	-0-	403	1	1626	2	N	-0-		-0-							
11		1980 N	1900	-0-	-80	-0-	390	1	1510	2	N	-0-		-0-							
12		1953 N	1879	-0-	-74	-0-	401	1	1478	2	N	-0-		-0-							
01		2015 N	1840	-0-	-175	-0-	403	1	1437	2	N	-0-		-0-							
02		1764 N	1615	-0-	-149	-0-	355	1	1260	2	N	-0-		-0-							
03		1891 N	1802	-0-	-89	-0-	403	1	1399	2	N	-0-		-0-							

SNEED -C-												WELL #: 29B		RRCID -> 285960		COMPL. DATE 12/11/2018		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2504 - 2909	
10		2356 N	1883	-0-	-473	-0-	403	1	1480	2	N	-0-		-0-							
11		2310 N	1712	-0-	-598	-0-	381	1	1331	2	N	-0-		-0-							
12		1922 N	1659	-0-	-263	-0-	393	1	1266	2	N	-0-		-0-							
01		1891 N	1627	-0-	-264	-0-	403	1	1224	2	N	-0-		-0-							
02		1596 N	1588	-0-	-8	-0-	334	1	1254	2	N	-0-		-0-							
*03		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	403	1	1315	2	N	-0-		-0-							

VENT												WELL #: 4C		RRCID -> 285980		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2658 - 3025	
10		1984 N	1047	-0-	-937	-0-	1047	2			N	-0-		-0-							
11		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-		-0-							
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-		-0-							
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-		-0-							
02		2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065	2			N	-0-		-0-							
03		2294 N	1442	-0-	-852	-0-	1442	2			N	-0-		-0-							

VENT												WELL #: 2BB		RRCID -> 285981		COMPL. DATE 09/02/2018		TOTAL DEPTH 3037		PERF. 2677 - 3037	
10		1860 N	1013	-0-	-847	-0-	1013	2			N	-0-		-0-							
11		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-		-0-							
12		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-		-0-							
01		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-		-0-							
02		2212 N	2126	-0-	-86	-0-	2126	2			N	-0-		-0-							
03		2449 N	1443	-0-	-1006	-0-	1443	2			N	-0-		-0-							

SNEED 'B'												WELL #: 2C		RRCID -> 286013		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2279 - 3203	
10		3968 X	852	-0-	-3116	-0-	852	1			N	-0-		-0-							
11		3780 X	860	-0-	-2920	-0-	860	1			N	-0-		-0-							
12		3906 X	888	-0-	-3018	-0-	888	1			N	-0-		-0-							
01		3906 X	899	-0-	-3007	-0-	899	1			N	-0-		-0-							
02		812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-		-0-							
03		899 X	852	-0-	-47	-0-	852	1			N	-0-		-0-							

EAKIN "A"												WELL #: 1		RRCID -> 286819		COMPL. DATE 11/08/1983		TOTAL DEPTH 3679		PERF. 2394 - 3385	
10		744 N	388	-0-	-356	-0-	388	2			N	-0-		-0-							
11		750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-		-0-							
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		-0-							
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97							

BIVINS												WELL #: 5C		RRCID -> 287916		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 2823		PERF. 2124 - 2823	
10		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-		-0-							
11		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-		-0-							
12		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-		-0-							
01		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-		-0-							
02		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-		-0-							
*03		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-		-0-							

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
BIVINS													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 4A RRCID -> 288029 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2125 - 2847													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3348 X	2768	-0-	-580	-0-	2768	2	N	-0-			-0-
11		3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2	N	-0-			-0-
12		2883 X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2	N	-0-			-0-
01		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2	N	-0-			-0-
02		2632 X	2316	-0-	-316	-0-	2316	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2	N	-0-			-0-

BURNETT													
WELL #: 33D RRCID -> 288087 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2399 - 2863													
10		3069 N	2672	-0-	-397	-0-	2672	2	N	-0-			-0-
11		2790 N	2251	-0-	-539	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
12		3007 N	1945	-0-	-1062	-0-	1945	2	N	-0-			-0-
01		2666 N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2	N	-0-			-0-
02		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT													
WELL #: 26C RRCID -> 288196 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 2886 PERF. 2770 - 2872													
10		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
12		2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
02		1764 N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2	N	-0-			-0-
03		1736 N	1434	-0-	-302	-0-	1434	2	N	-0-			-0-

BURNETT													
WELL #: 97D RRCID -> 288197 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2242 - 2902													
10		2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			-0-
11		2580 N	2550	-0-	-30	-0-	2550	2	N	-0-			-0-
12		2666 N	2560	-0-	-106	-0-	2560	2	N	-0-			-0-
01		2604 N	1877	-0-	-727	-0-	1877	2	N	-0-			-0-
02		2380 N	179	-0-	-2201	-0-	179	2	N	-0-			-0-
03		2573 N	312	-0-	-2261	-0-	312	2	N	-0-			-0-

SNEED -C-													
WELL #: 41C RRCID -> 288223 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2391 - 3070													
10		2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	876	1	N	-0-			-0-
11		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	862	1	N	-0-			-0-
12		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	874	1	N	-0-			-0-
01		2821 X	2506	-0-	-315	-0-	868	1	N	-0-			-0-
02		2548 X	2084	-0-	-464	-0-	735	1	N	-0-			-0-
03		2728 X	2470	-0-	-258	-0-	892	1	N	-0-			-0-

SNEED													
WELL #: 26D RRCID -> 288239 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2352 - 2968													
10		2294 N	2093	-0-	-201	-0-	403	1	N	-0-			-0-
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	383	1	N	-0-			-0-
12		2139 N	1730	-0-	-409	-0-	311	1	N	-0-			-0-
01		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	403	1	N	-0-			-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-			-0-
*03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-			-0-

SNEED -C-													
WELL #: 47D RRCID -> 288240 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 2769 PERF. 2099 - 2769													
10		3038 X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2	N	-0-			-0-
11		3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
12		3100 X	2651	-0-	-449	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
01		3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2	N	-0-			-0-
02		2744 X	2236	-0-	-508	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
03		2914 X	2504	-0-	-410	-0-	2504	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 -	2874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3658 X	3049	-0-	-609	-0-	3049	2	N	-0-			-0-
11		3540 X	3183	-0-	-357	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
12		3596 X	2690	-0-	-906	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
01		3379 X	1885	-0-	-1494	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
02		3052 X	2529	-0-	-523	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
03		3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 -	2881	
10		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2	N	-0-			-0-
01		372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2	N	-0-			-0-
02		252 N	228	-0-	-24	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854	
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
11		1200 N	993	-0-	-207	-0-	993	2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	904	-0-	-336	-0-	904	2	N	-0-			-0-
02		924 N	760	-0-	-164	-0-	760	2	N	-0-			-0-
03		992 N	920	-0-	-72	-0-	920	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093	
10		1457 N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2	N	-0-			-0-
11		1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
02		1176 N	1025	-0-	-151	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
03		1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818	
10		1395 N	1292	-0-	-103	-0-	1292	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
01		1302 N	810	-0-	-492	-0-	810	2	N	-0-			-0-
02		1008 N	795	-0-	-213	-0-	795	2	N	-0-			-0-
*03		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758	
10		2697 N	2294	-0-	-403	-0-	2294	2	N	-0-			-0-
11		2640 N	1896	-0-	-744	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
03		2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 -	2708	
10		1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
11		1410 N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
01		1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
02		1232 N	940	-0-	-292	-0-	940	2	N	-0-			-0-
*03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 - 3119
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-		-0-
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-		-0-
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-		-0-
01	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-		-0-
02	308 N	249	-0-	-59	-0-	249	2		N	-0-		-0-
*03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 - 3181
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-		-0-
11	1500 N	1119	-0-	-381	-0-	1119	2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2		N	-0-		-0-
01	1271 N	126	-0-	-1145	-0-	126	2		N	-0-		-0-
02	1036 N	601	-0-	-435	-0-	601	2		N	-0-		-0-
03	1147 N	705	-0-	-442	-0-	705	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 - 2841
10	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	899	1	2299	2	N	-0-	-0-
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	853	1	2143	2	N	-0-	-0-
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	899	1	2187	2	N	-0-	-0-
01	3193 X	3060	-0-	-133	-0-	899	1	2161	2	N	-0-	-0-
02	2884 X	2821	-0-	-63	-0-	812	1	2009	2	N	-0-	-0-
03	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	899	1	2157	2	N	-0-	-0-

SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 - 3025
10	3193 X	2714	-0-	-479	-0-	2714	2		N	-0-		-0-
11	3090 X	2298	-0-	-792	-0-	2298	2		N	-0-		-0-
12	2976 X	2346	-0-	-630	-0-	2346	2		N	-0-		-0-
01	2976 X	2011	-0-	-965	-0-	2011	2		N	-0-		-0-
02	2576 X	1910	-0-	-666	-0-	1910	2		N	-0-		-0-
03	2728 X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2362 - 2911
10	4898 X	4468	-0-	-430	-0-	899	1	3569	2	N	-0-	-0-
11	4710 X	4242	-0-	-468	-0-	863	1	3379	2	N	-0-	-0-
12	4867 X	3593	-0-	-1274	-0-	819	1	2774	2	N	-0-	-0-
01	4681 X	3703	-0-	-978	-0-	899	1	2804	2	N	-0-	-0-
02	4172 X	2998	-0-	-1174	-0-	812	1	2186	2	N	-0-	-0-
03	4464 X	3659	-0-	-805	-0-	899	1	2760	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 - 2913
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-		-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-		-0-
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	107D	RRCID ->	289156	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	2766	PERF. 2182 - 2766
10	3813 X	2740	-0-	-1073	-0-	2740	2		N	-0-		-0-
11	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2		N	-0-		-0-
12	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2		N	-0-		-0-
01	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2517	2		N	-0-		-0-
02	3024 X	2554	-0-	-470	-0-	2554	2		N	-0-		-0-
03	3348 X	2608	-0-	-740	-0-	2608	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
READ		WELL #:		1A	RRCID ->	289182	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2192 -	3151	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3069 X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2263	-0-	-587	-0-	2263	2	N	-0-			-0-
12		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	2	N	-0-			-0-
01		2945 X	2328	-0-	-617	-0-	2328	2	N	-0-			-0-
02		2548 X	1702	-0-	-846	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
03		2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		18A	RRCID ->	289217	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2069 -	2705	
10		2573 N	2565	-0-	-8	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
11		2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			-0-
01		2573 N	1963	-0-	-610	-0-	1963	2	N	-0-			-0-
02		2184 N	1617	-0-	-567	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
03		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		13A	RRCID ->	289446	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2235 -	2806	
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022	2	N	-0-			-0-
02		1036 N	837	-0-	-199	-0-	837	2	N	-0-			-0-
03		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 4	RRCID ->	289468	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2173 -	2772	
10		5239 X	3395	-0-	-1844	-0-	3395	2	N	-0-			-0-
11		4230 X	3103	-0-	-1127	-0-	3103	2	N	-0-			-0-
12		3906 X	3084	-0-	-822	-0-	3084	2	N	-0-			-0-
01		3689 X	2718	-0-	-971	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
02		3080 X	2644	-0-	-436	-0-	2644	2	N	-0-			-0-
03		3410 X	2897	-0-	-513	-0-	2897	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		S 3	RRCID ->	289530	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2120 -	2722	
10		10974 X	6457	-0-	-4517	-0-	6457	2	N	-0-			-0-
11		9030 X	5812	-0-	-3218	-0-	5812	2	N	-0-			-0-
12		8246 X	5688	-0-	-2558	-0-	5688	2	N	-0-			-0-
01		7502 X	5275	-0-	-2227	-0-	5275	2	N	-0-			-0-
02		6244 X	4782	-0-	-1462	-0-	4782	2	N	-0-			-0-
03		6448 X	5158	-0-	-1290	-0-	5158	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		17D	RRCID ->	289703	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2326 -	2891	
10		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
11		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2	N	-0-			-0-
01		1271 N	912	-0-	-359	-0-	912	2	N	-0-			-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
*03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		29B	RRCID ->	289823	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2884	PERF. 2259 -	2884	
10		1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	3	N	-0-			-0-
11		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
12		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	3	N	-0-			-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
02		1260 N	257	-0-	-1003	-0-	257	3	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
10		1426 N		9 -0-	-1417	-0-		9 3			N	-0-
11		1140 N		-0- -0-	-1140	-0-					N	-0-
12		217 N		-0- -0-	-217	-0-					N	-0-
01		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS												
WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703												
10		2697 N	2510	-0-	-187	-0-	2510	2			N	-0-
11		2580 N	2377	-0-	-203	-0-	2377	2			N	-0-
12		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2			N	-0-
01		2511 N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2			N	-0-
02		2212 N	2116	-0-	-96	-0-	2116	2			N	-0-
03		2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2			N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220												
10		5270 X	2805	-0-	-2465	-0-	162	1	2643	2	N	-0-
11		5100 X	3589	-0-	-1511	-0-	259	1	3330	2	N	-0-
12		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	251	1	3544	2	N	-0-
01		4247 X	2641	-0-	-1606	-0-	196	1	2445	2	N	-0-
02		3360 X	1837	-0-	-1523	-0-	91	1	1746	2	N	-0-
*03		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	218	1	3622	2	N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817												
10		4898 X	2183	-0-	-2715	-0-	2183	2			N	-0-
11		3960 X	3032	-0-	-928	-0-	360	1	2672	2	N	-0-
12		3441 X	2922	-0-	-519	-0-	372	1	2550	2	N	-0-
01		3441 X	2525	-0-	-916	-0-	367	1	2158	2	N	-0-
02		2828 X	2301	-0-	-527	-0-	184	1	2117	2	N	-0-
03		3131 X	2751	-0-	-380	-0-	366	1	2385	2	N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811												
10		8060 X	3859	-0-	-4201	-0-	3859	2			N	-0-
11		7050 X	4485	-0-	-2565	-0-	4485	2			N	-0-
12		6231 X	4183	-0-	-2048	-0-	4183	2			N	-0-
01		5704 X	3645	-0-	-2059	-0-	3645	2			N	-0-
02		4984 X	3893	-0-	-1091	-0-	3893	2			N	-0-
03		4650 X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2			N	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847												
10		7905 X	3070	-0-	-4835	-0-	224	1	2846	2	N	-0-
11		5070 X	3893	-0-	-1177	-0-	340	1	3553	2	N	-0-
12		5239 X	3162	-0-	-2077	-0-	317	1	2845	2	N	-0-
01		4867 X	3852	-0-	-1015	-0-	330	1	3522	2	N	-0-
02		4116 X	3225	-0-	-891	-0-	246	1	2979	2	N	-0-
03		4030 X	3936	-0-	-94	-0-	372	1	3564	2	N	-0-

COON, R. S.												
WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239												
10		6417 X	2729	-0-	-3688	-0-	180	1	2549	2	N	-0-
11		4440 X	3786	-0-	-654	-0-	270	1	3516	2	N	-0-
12		4588 X	3384	-0-	-1204	-0-	279	1	3105	2	N	-0-
01		4588 X	3109	-0-	-1479	-0-	242	1	2867	2	N	-0-
02		3528 X	2515	-0-	-1013	-0-	220	1	2295	2	N	-0-
03		3906 X	3157	-0-	-749	-0-	279	1	2878	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED P												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	1953 N	1467	-0-	-486	-0-	1467	2			N	-0-	-0-
11	1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2			N	-0-	-0-
12	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277	2			N	-0-	-0-
01	1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
02	1260 N	966	-0-	-294	-0-	966	2			N	-0-	-0-
03	1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1074	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826												
10	6448 X	3495	-0-	-2953	-0-	3495	2			N	-0-	-0-
11	5820 X	4799	-0-	-1021	-0-	4799	2			N	-0-	-0-
12	5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597	2			N	-0-	-0-
01	5208 X	4277	-0-	-931	-0-	4277	2			N	-0-	-0-
02	4536 X	3460	-0-	-1076	-0-	3460	2			N	-0-	-0-
03	4960 X	4567	-0-	-393	-0-	4567	2			N	-0-	-0-

GOBER												
WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039												
10	7967 X	7255	-0-	-712	-0-	185	1	7070	2	N	-0-	-0-
11	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	266	1	7670	2	N	-0-	-0-
12	7502 X	5705	-0-	-1797	-0-	178	1	5527	2	N	-0-	-0-
01	7254 X	7008	-0-	-246	-0-	251	1	6757	2	N	-0-	-0-
02	7196 X	4915	-0-	-2281	-0-	169	1	4746	2	N	-0-	-0-
03	7967 X	7034	-0-	-933	-0-	266	1	6768	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. 'W'												
WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877												
10	5146 X	1979	-0-	-3167	-0-	167	1	1812	2	N	-0-	-0-
11	4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	238	1	2792	2	N	-0-	-0-
12	4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	215	1	2521	2	N	-0-	-0-
01	3813 X	2802	-0-	-1011	-0-	215	1	2587	2	N	-0-	-0-
02	3220 X	1549	-0-	-1671	-0-	170	1	1379	2	N	-0-	-0-
*03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	277	1	3217	2	N	-0-	-0-

GOBER												
WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995												
10	5983 X	3960	-0-	-2023	-0-	185	1	3775	2	N	-0-	-0-
11	5790 X	4833	-0-	-957	-0-	270	1	4563	2	N	-0-	-0-
12	5983 X	3563	-0-	-2420	-0-	167	1	3396	2	N	-0-	-0-
01	5983 X	4372	-0-	-1611	-0-	234	1	4138	2	N	-0-	-0-
02	5404 X	3515	-0-	-1889	-0-	185	1	3330	2	N	-0-	-0-
03	4991 X	4395	-0-	-596	-0-	272	1	4123	2	N	-0-	-0-

SCHLEE												
WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326												
10	8215 X	3798	-0-	-4417	-0-	171	1	3627	2	N	-0-	-0-
11	7950 X	5541	-0-	-2409	-0-	270	1	5271	2	N	-0-	-0-
12	6789 X	4916	-0-	-1873	-0-	275	1	4641	2	N	-0-	-0-
01	6789 X	4108	-0-	-2681	-0-	222	1	3886	2	N	-0-	-0-
02	5180 X	4088	-0-	-1092	-0-	209	1	3879	2	N	-0-	-0-
03	5735 X	4774	-0-	-961	-0-	279	1	4495	2	N	-0-	-0-

TROUTMAN, G. L.												
WELL #: 273B RRCID -> 291038 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 3331 PERF. 2779 - 3331												
10	5115 X	2882	-0-	-2233	-0-	2882	2			N	-0-	-0-
11	4950 X	4355	-0-	-595	-0-	4355	2			N	-0-	-0-
12	5053 X	3963	-0-	-1090	-0-	3963	2			N	-0-	-0-
01	4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728	2			N	-0-	-0-
02	4284 X	3195	-0-	-1089	-0-	3195	2			N	-0-	-0-
03	4495 X	3605	-0-	-890	-0-	3605	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858	-	3342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		11222 X	3801	-0-	-7421	-0-	171 1	3630 2	N	-0-			-0-	
11		10860 X	6230	-0-	-4630	-0-	270 1	5960 2	N	-0-			-0-	
12		8339 X	6201	-0-	-2138	-0-	268 1	5933 2	N	-0-			-0-	
01		8339 X	4935	-0-	-3404	-0-	199 1	4736 2	N	-0-			-0-	
02		6524 X	6156	-0-	-368	-0-	201 1	5955 2	N	-0-			-0-	
03		6448 X	6204	-0-	-244	-0-	279 1	5925 2	N	-0-			-0-	

SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2257	-	3015
10		8215 X	3061	-0-	-5154	-0-	3061 2		N	-0-			-0-	
11		7950 X	4600	-0-	-3350	-0-	4600 2		N	-0-			-0-	
12		6448 X	3663	-0-	-2785	-0-	3663 2		N	-0-			-0-	
01		5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	3737 2		N	-0-			-0-	
02		4284 X	3281	-0-	-1003	-0-	3281 2		N	-0-			-0-	
03		4743 X	3459	-0-	-1284	-0-	3459 2		N	-0-			-0-	

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2787	-	3326
10		8835 X	152	-0-	-8683	-0-	152 1		N	-0-			-0-	
11		8550 X	270	-0-	-8280	-0-	270 1		N	-0-			-0-	
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-			-0-	
01		279 X	185	-0-	-94	-0-	185 1		N	-0-			-0-	
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	182 1	3580 2	N	-0-			-0-	
*03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	270 1	4257 2	N	-0-			-0-	

COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2814	-	3290
10		8680 X	3139	-0-	-5541	-0-	153 1	2986 2	N	-0-			-0-	
11		8400 X	4445	-0-	-3955	-0-	252 1	4193 2	N	-0-			-0-	
12		6045 X	4152	-0-	-1893	-0-	279 1	3873 2	N	-0-			-0-	
01		5425 X	3428	-0-	-1997	-0-	217 1	3211 2	N	-0-			-0-	
02		4900 X	1729	-0-	-3171	-0-	90 1	1639 2	N	-0-			-0-	
03		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	279 1	4056 2	N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2005	-	2582
10		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			-0-	
11		4050 X	2298	-0-	-1752	-0-	2298 2		N	-0-			-0-	
12		2635 X	2233	-0-	-402	-0-	2233 2		N	-0-			-0-	
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-			-0-	
02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2		N	-0-			-0-	
03		2387 X	2371	-0-	-16	-0-	2371 2		N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	1993	-	2475
10		6169 X	3648	-0-	-2521	-0-	3648 2		N	-0-			-0-	
11		5970 X	2003	-0-	-3967	-0-	2003 2		N	-0-			-0-	
12		6169 X	1910	-0-	-4259	-0-	1910 2		N	-0-			-0-	
01		3720 X	1750	-0-	-1970	-0-	1750 2		N	-0-			-0-	
02		3360 X	1647	-0-	-1713	-0-	1647 2		N	-0-			-0-	
03		3658 X	1715	-0-	-1943	-0-	1715 2		N	-0-			-0-	

BIVINS		WELL #:		S 1	RRCID ->	291487	COMPL. DATE	07/07/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2046	-	2623
10		20033 X	4752	-0-	-15281	-0-	4752 2		N	-0-			-0-	
11		6810 X	4419	-0-	-2391	-0-	4419 2		N	-0-			-0-	
12		7037 X	4374	-0-	-2663	-0-	4374 2		N	-0-			-0-	
01		7037 X	3466	-0-	-3571	-0-	3466 2		N	-0-			-0-	
02		6356 X	4382	-0-	-1974	-0-	4382 2		N	-0-			-0-	
*03		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315 2		N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
FEE		WELL #:		S 3	RRCID ->	291503	COMPL. DATE	07/09/2021	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2120 - 2770	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	19288 X	4990	-0-	-14298	-0-	4990	2	N	-0-		-0-	
11	6930 X	4497	-0-	-2433	-0-	4497	2	N	-0-		-0-	
12	7161 X	3739	-0-	-3422	-0-	3739	2	N	-0-		-0-	
01	7161 X	3346	-0-	-3815	-0-	3346	2	N	-0-		-0-	
02	6468 X	3540	-0-	-2928	-0-	3540	2	N	-0-		-0-	
03	4991 X	3793	-0-	-1198	-0-	3793	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		S 5	RRCID ->	291521	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	2751	PERF. 2210 - 2751	
10	0 W	3648	-0-	3648	17588	3648	3	N	-0-		-0-	
11	0 W	3262	-0-	3262	20850	3262	3	N	-0-		-0-	
12	0 W	2991	-0-	2991	23841	2991	2	N	-0-		-0-	
01	0 W	2529	-0-	2529	26370	2529	2	N	-0-		-0-	
02	28860 X	2490	-0-	-26370	-0-	2490	2	N	-0-		-0-	
03	3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #:		S 1	RRCID ->	291659	COMPL. DATE	06/30/2021	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2120 - 2623	
10	0	3871	-0-	3871	16950	3871	2	N	-0-		-0-	
11	20322 X	3372	-0-	-16950	-0-	3372	2	N	-0-		-0-	
12	7409 X	2870	-0-	-4539	-0-	2870	2	N	-0-		-0-	
01	7409 X	3970	-0-	-3439	-0-	3970	2	N	-0-		-0-	
02	6692 X	3651	-0-	-3041	-0-	3651	2	N	-0-		-0-	
03	7409 X	3712	-0-	-3697	-0-	3712	2	N	-0-		-0-	

FEE		WELL #:		S 2	RRCID ->	291751	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	2714	PERF. 2004 - 2714	
10	0	4819	-0-	4819	13561	4819	2	N	-0-		-0-	
11	17870 X	4309	-0-	-13561	-0-	4309	2	N	-0-		-0-	
12	6510 X	3881	-0-	-2629	-0-	3881	2	N	-0-		-0-	
01	6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	3410	2	N	-0-		-0-	
02	5880 X	3609	-0-	-2271	-0-	3609	2	N	-0-		-0-	
03	6510 X	4106	-0-	-2404	-0-	4106	2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #:		S 1	RRCID ->	291810	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	3111	PERF. 2105 - 3111	
10	0	5472	-0-	5472	13133	5472	3	N	-0-		-0-	
11	0	4771	-0-	4771	17904	4771	3	N	-0-		-0-	
12	22613 X	4709	-0-	-17904	-0-	4709	3	N	-0-		-0-	
01	8618 X	4337	-0-	-4281	-0-	4337	3	N	-0-		-0-	
02	7784 X	3046	-0-	-4738	-0-	3046	2	N	-0-		-0-	
03	8618 X	4502	-0-	-4116	-0-	4502	2	N	-0-		-0-	

READ		WELL #:		S 3	RRCID ->	291815	COMPL. DATE	07/31/2021	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2179 - 3148	
10	0	7298	-0-	7298	10786	7298	3	N	-0-		-0-	
11	0	5924	-0-	5924	16710	5924	3	N	-0-		-0-	
12	22197 X	5487	-0-	-16710	-0-	5487	3	N	-0-		-0-	
01	7254 X	4580	-0-	-2674	-0-	4580	3	N	-0-		-0-	
02	6552 X	3538	-0-	-3014	-0-	3538	2	N	-0-		-0-	
03	7254 X	3574	-0-	-3680	-0-	3574	2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #:		S 5	RRCID ->	291816	COMPL. DATE	07/08/2021	TOTAL DEPTH	3158	PERF. 2301 - 3158	
10	0	5316	-0-	5316	12724	5316	3	N	-0-		-0-	
11	0	4511	-0-	4511	17235	4511	3	N	-0-		-0-	
12	21682 X	4447	-0-	-17235	-0-	4447	3	N	-0-		-0-	
01	9052 X	2919	-0-	-6133	-0-	2919	3	N	-0-		-0-	
02	8176 X	3289	-0-	-4887	-0-	3289	2	N	-0-		-0-	
03	9052 X	3799	-0-	-5253	-0-	3799	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
SNEED WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970															
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		0		5566	-0-	5566		8022	372	1	5194	3	N	-0-	-0-
11		0		4467	-0-	4467		12489	360	1	4107	3	N	-0-	-0-
12		0		3816	-0-	3816		16305	369	1	3447	3	N	-0-	-0-
01		0		3968	-0-	3968		20273	372	1	3596	3	N	-0-	-0-
02		0	W	3384	-0-	3384		23657	336	1	3048	2	N	-0-	-0-
03		0	W	3611	-0-	3611		27268	372	1	3239	2	N	-0-	-0-

SNEED P WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895															
10		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
11		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
12		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02		1742	X	830	-0-	-912		-0-	830	2		N	-0-		-0-
03		2077	X	759	-0-	-1318		-0-	759	2		N	-0-		-0-

SNEED JT WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034															
10		0		5783	-0-	5783		9713	371	1	5412	3	N	-0-	-0-
11		0		4680	-0-	4680		14393	350	1	4330	3	N	-0-	-0-
12		0		4358	-0-	4358		18751	364	1	3994	3	N	-0-	-0-
01		0		4296	-0-	4296		23047	361	1	3935	3	N	-0-	-0-
02		26586	X	3539	-0-	-23047		-0-	336	1	3203	2	N	-0-	-0-
03		12400	X	3745	-0-	-8655		-0-	372	1	3373	2	N	-0-	-0-

SNEED -C- WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140															
10		0		2522	-0-	2522		5185	372	1	2150	3	N	-0-	-0-
11		0		2249	-0-	2249		7434	360	1	1889	3	N	-0-	-0-
12		0		2186	-0-	2186		9620	348	1	1838	3	N	-0-	-0-
01		0		2042	-0-	2042		11662	347	1	1695	3	N	-0-	-0-
02		13010	X	1348	-0-	-11662		-0-	216	1	1132	2	N	-0-	-0-
03		7595	X	1659	-0-	-5936		-0-	312	1	1347	2	N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 24B RRCID -> 292056 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2304 - 2867															
09		0		644	-0-	644		644	644	3		N	-0-		-0-
10		0		5510	-0-	5510		6154	363	1	5147	3	N	-0-	-0-
11		0		3706	-0-	3706		9860	342	1	3364	3	N	-0-	-0-
12		0		3362	-0-	3362		13222	354	1	3008	3	N	-0-	-0-
01		0		3130	-0-	3130		16352	372	1	2758	3	N	-0-	-0-
*02		19072	X	2720	-0-	-16352		-0-	282	1	2438	2	N	-0-	-0-
03		9858	X	2801	-0-	-7057		-0-	372	1	2429	2	N	-0-	-0-

SNEED -C- WELL #: 7B RRCID -> 292062 COMPL. DATE 09/27/2021 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2411 - 2874															
09		0		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-		-0-
10		0		5209	-0-	5209		5209	5209	3		N	-0-		-0-
11		0		4067	-0-	4067		9276	359	1	3708	3	N	-0-	-0-
12		0		3326	-0-	3326		12602	346	1	2980	3	N	-0-	-0-
01		0		3034	-0-	3034		15636	372	1	2662	3	N	-0-	-0-
02		18337	X	2701	-0-	-15636		-0-	336	1	2365	2	N	-0-	-0-
03		10540	X	2477	-0-	-8063		-0-	372	1	2105	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED				WELL #:	25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2158 - 2733		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0	6448	-0-	6448	6448	372	1	6076	3	N	-0-		-0-	
11	0	4876	-0-	4876	11324	310	1	4566	3	N	-0-		-0-	
12	0	3855	-0-	3855	15179	324	1	3531	3	N	-0-		-0-	
01	0	3618	-0-	3618	18797	295	1	3323	3	N	-0-		-0-	
02	22310 X	3513	-0-	-18797	-0-	336	1	3177	2	N	-0-		-0-	
03	7316 X	3771	-0-	-3545	-0-	372	1	3399	2	N	-0-		-0-	

SNEED -A-				WELL #:	21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2345 - 3145		
10	0	5209	-0-	5209	5449	370	1	4839	3	N	-0-		-0-	
11	0	3729	-0-	3729	9178	348	1	3381	3	N	-0-		-0-	
12	0	3443	-0-	3443	12621	355	1	3088	3	N	-0-		-0-	
01	0	2951	-0-	2951	15572	260	1	2691	3	N	-0-		-0-	
02	18675 X	3103	-0-	-15572	-0-	242	1	2861	2	N	-0-		-0-	
03	8463 X	3177	-0-	-5286	-0-	372	1	2805	2	N	-0-		-0-	

BIVINS				WELL #:	S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2474 - 3525		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	2337 X	NO RPT	-0-	-2337	-0-					N	NO RPT		-0-	

BIVINS				WELL #:	S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2916 - 3289		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	1648 X	NO RPT	-0-	-1648	-0-					N	NO RPT		-0-	

BIVINS				WELL #:	S 9	RRCID ->	292176	COMPL. DATE	10/08/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2265 - 3000		
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	3384 X	NO RPT	-0-	-3384	-0-					N	NO RPT		-0-	

SNEED -C-				WELL #:	48D	RRCID ->	292198	COMPL. DATE	11/05/2021	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2074 - 2804		
11	0	1610	-0-	1610	1610	355	1	1255	3	N	-0-		-0-	
12	0	2936	-0-	2936	4546	344	1	2592	3	N	-0-		-0-	
01	0	2611	-0-	2611	7157	285	1	2326	3	N	-0-		-0-	
02	0	1989	-0-	1989	9146	230	1	1759	3	N	-0-		-0-	
*03	11998 X	2852	-0-	-9146	-0-	341	1	2511	2	N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #:	28C	RRCID ->	292211	COMPL. DATE	11/09/2021	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2266 - 3070		
11	0	1436	-0-	1436	1436	192	1	1244	3	N	-0-		-0-	
12	0	8115	-0-	8115	9551	372	1	7743	3	N	-0-		-0-	
01	0	5680	-0-	5680	15231	372	1	5308	3	N	-0-		-0-	
02	0	4344	-0-	4344	19575	336	1	4008	3	N	-0-		-0-	
*03	23708 X	4133	-0-	-19575	-0-	372	1	3761	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WALKER -A-		WELL #:		5A	RRCID ->	292243	COMPL. DATE	11/18/2021	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2221 - 3000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED		WELL #:		43D	RRCID ->	292247	COMPL. DATE	11/03/2021	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2232 - 2922
11	0	3761	-0-	3761	3761	349	1	3412	3	N	-0-	-0-
12	0	4285	-0-	4285	8046	361	1	3924	3	N	-0-	-0-
01	0	3343	-0-	3343	11389	337	1	3006	3	N	-0-	-0-
02	0	2472	-0-	2472	13861	277	1	2195	3	N	-0-	-0-
*03	16658 X	2797	-0-	-13861	-0-	327	1	2470	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-		WELL #:		8D	RRCID ->	292251	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2362 - 3139
11	0	2387	-0-	2387	2387	156	1	2231	3	N	-0-	-0-
12	0	5783	-0-	5783	8170	372	1	5411	3	N	-0-	-0-
01	0	5138	-0-	5138	13308	372	1	4766	3	N	-0-	-0-
02	0	4332	-0-	4332	17640	336	1	3996	3	N	-0-	-0-
*03	22587 X	4947	-0-	-17640	-0-	372	1	4575	2	N	-0-	-0-

SNEED -B-		WELL #:		4B	RRCID ->	292253	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2360 - 2850
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1BB	RRCID ->	292254	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2332 - 2900
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	520 X	NO RPT	-0-	-520	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED -C-		WELL #:		41B	RRCID ->	292259	COMPL. DATE	11/12/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2358 - 2900
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*03	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		72A	RRCID ->	292265	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2254 - 2850
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1D	RRCID ->	292266	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2248 - 2900
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	500 X	NO RPT	-0-	-500	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
SNEED, J. T.										WELL #: 5A		RRCID -> 292275		COMPL. DATE 12/17/2021		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SNEED, J. T.										WELL #: P 6D		RRCID -> 292294		COMPL. DATE 01/04/2022		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SNEED, J. T.										WELL #: 1A		RRCID -> 292321		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	440 X	NO RPT	-0-	-440	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SNEED -C-										WELL #: 29A		RRCID -> 292322		COMPL. DATE 01/05/2022		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2410 - 2900	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

JESTER										WELL #: 14A		RRCID -> 292332		COMPL. DATE 01/13/2022		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2494 - 3150	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

COON, R. S.										WELL #: 229B		RRCID -> 292336		COMPL. DATE 01/18/2022		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2799 - 3320	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SULLIVAN - WELLS										828720		RRCID -> 088103		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080	
FEE, SULLIVAN										WELL #: 101							
10	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	2275	2	N	-0-			-0-				
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-				
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-			-0-				
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-			-0-				
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	2	N	-0-			-0-				
*03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	2799	2	N	-0-			-0-				

FEE, SULLIVAN										WELL #: 102		RRCID -> 282492		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200	
10	2480 N	1931	-0-	-549	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-				
11	2070 N	1646	-0-	-424	-0-	-0-	1646	2	N	-0-			-0-				
12	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	-0-	2303	2	N	-0-			-0-				
01	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	-0-	1559	2	N	-0-			-0-				
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-			-0-				
*03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-			-0-				

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
TBH, LLC 840296												
FEE LAND WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

10		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-	-0-
11		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-	-0-
12		41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	-0-
01		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-	-0-
02		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	-0-
*03		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-	-0-

TOP O' TEXAS PRODUCTION CO. 862546												
HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408												
10		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-	-0-
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-	-0-
02		519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-	-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOPPER OIL COMPANY 862606												
JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-	-0-
11		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
12		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	-0-
*03		317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-

JOHNSON, E. B. WELL #: A 2 RRCID -> 219090 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2212 - 2750												
10		620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-	-0-
11		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	-0-
12		370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
01		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-	-0-
02		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-	-0-
*03		619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-	-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980												
DALE WELL #: 1 RRCID -> 024808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 025086 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	-0-
11		769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-	-0-
12		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY SMITH ARLIE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		//CONT.// 865980											
		WELL #: 2		RRCID -> 077619		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 3673 PERF. 3505 - 3676					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-				WELL #: 3		RRCID -> 091517		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2900			
10	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3		N	-0-			-0-
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3		N	-0-			-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
*03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-

SMITH, ARLIE				WELL #: 3		RRCID -> 213031		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3510 - 3675			
10	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-			-0-
11	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
12	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
01	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			-0-
02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
*03	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-

MARVIN				WELL #: 2		RRCID -> 216369		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200			
10	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
11	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
12	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-

THATEN				WELL #: 2		RRCID -> 217368		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3338 - 3577			
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-

DALE				WELL #: 2		RRCID -> 217373		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3326 - 3620			
10	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
02	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
*03	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-

MASS				WELL #: 2		RRCID -> 220202		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 3176 - 3408			
10	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3		N	-0-			-0-
11	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3		N	-0-			-0-
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	3		N	-0-			-0-
01	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-			-0-
02	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*03	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY LOVE		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
		//CONT.// 865980									
		WELL #: 3		RRCID -> 230410		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3340 - 3550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	-0-
12	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-	-0-	-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3	N	-0-	-0-	-0-

MARNI		WELL #: 2		RRCID -> 230945		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3490 - 3658			
10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-	-0-	-0-
12	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-
01	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-	-0-	-0-
02	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-	-0-	-0-

REUTER		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100			
10	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-	-0-	-0-
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	-0-
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-	-0-	-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-	-0-	-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-

NELSON		WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100			
10	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3	N	-0-	-0-	-0-

RAY		WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100			
10	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3	N	-0-	-0-	-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-

BALF		WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500			
10	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3	N	-0-	-0-	-0-

ZELLA		WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910			
10	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3	N	-0-	-0-	-0-
*03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
STOCKING		WELL #:		1R	RRCID ->	258081	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3030 -	3260	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-			-0-
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	3	N	-0-			-0-
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-			-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	3	N	-0-			-0-
*03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #:		9R	RRCID ->	262875	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3286 -	3550	
10	803 X	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
*03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			-0-

PAASCH		WELL #:		2	RRCID ->	262876	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3042 -	3400	
10	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	3	N	-0-			-0-
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
*03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-

CR JONES E		WELL #:		2R	RRCID ->	264789	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2808 -	3200	
10	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
*03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-

CR JONES "A"		WELL #:		1R	RRCID ->	266506	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2958 -	3300	
10	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
*03	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			-0-

BRI		WELL #:		1R	RRCID ->	266560	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3412 -	3600	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #:		1R	RRCID ->	266567	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2725 -	3043	
10	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-			-0-
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
12	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
*03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY MIXON		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		//CONT.// 865980											
		WELL #:		1R	RRCID ->	266948	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3050 -	3275
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-			-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
*03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-

CARVE		WELL #:		1R	RRCID ->	267172	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3463 -	3610
10	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	3		N	-0-			-0-
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-

INA		WELL #:		1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3295 -	3550
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #:		4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3236 -	3500
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
*03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

BALFOUR		WELL #:		2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3210 -	3500
10	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-

INA		WELL #:		4R	RRCID ->	276539	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3306 -	3550
10	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			-0-
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3		N	-0-			-0-
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
*03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-

BALFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	279294	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	2859 -	3160
10	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
*03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY BOOHER, J.B.		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 865980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2818		- 3250		
10	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-			-0-
11	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3		N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
*03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-			-0-

SHELLBURG-251-		WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2842		- 3210
10	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		N	-0-			-0-
12	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-			-0-
*03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3		N	-0-			-0-

STALLWITZ		WELL #: 3		RRCID -> 279858		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3028		- 3400
10	465 N	196	-0-	-269	-0-	196 3		N	-0-			-0-
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 3		N	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492 3		N	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 3		N	-0-			-0-
02	560 N	345	-0-	-215	-0-	345 3		N	-0-			-0-
03	496 N	151	-0-	-345	-0-	151 3		N	-0-			-0-

BRICKER, A. D.		WELL #: 2		RRCID -> 280025		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2837		- 3250
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			-0-
12	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 3		N	-0-			-0-
02	1540 N	1358	-0-	-182	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
*03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #: 1R		RRCID -> 280923		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2800		- 3140
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3		N	-0-			-0-
11	2700 N	2534	-0-	-166	-0-	2534 3		N	-0-			-0-
12	2697 N	2598	-0-	-99	-0-	2598 3		N	-0-			-0-
01	2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2246 3		N	-0-			-0-
03	2604 N	1453	-0-	-1151	-0-	1453 3		N	-0-			-0-

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		867570 WELL #: 1		RRCID -> 024642		COMPL. DATE 06/12/1956		TOTAL DEPTH 2955		PERF. N/A		
10	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			-0-
12	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
TREJIM OPERATORS, LLC				867572							
FRASHIER, O. N.				WELL #: 9	RRCID -> 041318	COMPL. DATE 02/15/1966	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2708	- 2850		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRYMA OPERATING				872142							
WHITTENBURG				WELL #: 1	RRCID -> 024581	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: K 1	RRCID -> 024593	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON				WELL #: 1	RRCID -> 024611	COMPL. DATE 07/12/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-
*03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-

SANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 025315	COMPL. DATE 07/28/1927	TOTAL DEPTH 3026	PERF. 2270	- 2977		
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
11	14B DENY	22	-0-	22	-0-	22 2		N	-0-		-0-
12	14B DENY	39	-0-	39	-0-	61 39 2		N	-0-		-0-
01	14B DENY	74	-0-	74	-0-	135 74 2		N	-0-		-0-
02	14B DENY	90	-0-	90	-0-	225 90 2		N	-0-		-0-
*03	267 N	42	-0-	-225	-0-	42 2		N	-0-		-0-

SANFORD				WELL #: 2	RRCID -> 025316	COMPL. DATE 03/25/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
TRYMA OPERATING		//CONT.//		872142										
SMITH -J-		WELL #:		2	RRCID ->	132846	COMPL. DATE	11/01/1989	TOTAL DEPTH	3011	PERF. 2760 - 3011			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH -J-		WELL #:		3	RRCID ->	134226	COMPL. DATE	11/16/1989	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2723 - 3005			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC		878931		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
GARLAND		WELL #:		2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
*03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
SNEED		WELL #:		3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
SNEED		WELL #:		4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-			-0-
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
*03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
UPLAND RESOURCES LLC		//CONT.//		878931								
BIVINS "A"		WELL #:		4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	382 X	382	-0-	-0-	-0-		382	2				-0-
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-		362	2				-0-
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-		357	2				-0-
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-		299	2				-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-		75	2				-0-
*03	248 X	248	-0-	-0-	-0-		248	2				-0-

SNEED "F"		WELL #:		3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364
10	731 X	731	-0-	-0-	-0-		731	2				-0-
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-		680	2				-0-
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-		657	2				-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-		567	2				-0-
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-		554	2				-0-
*03	655 X	655	-0-	-0-	-0-		655	2				-0-

SNEED 'F'		WELL #:		1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336
10	487 X	487	-0-	-0-	-0-		487	2				-0-
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-		454	2				-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-		438	2				-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-		378	2				-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-		370	2				-0-
*03	436 X	436	-0-	-0-	-0-		436	2				-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		HARLAN		WELL #:	5	RRCID ->	072271	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3194 - 3252
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		894215		OSBORNE		WELL #:	T 1	RRCID ->	023033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-

WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024271	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST												
WALLS, G. M. & FRANCES, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MEERS -A- //CONT.// 894215												
WELL #: 1 RRCID -> 039835 COMPL. DATE 02/12/1947 TOTAL DEPTH 3329 PERF. 2804 - 2825												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

BROWN												
WELL #: 2 A RRCID -> 134230 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2746 - 2864												
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILLIAMS, W. R., INC.												
BARRETT 925821												
WELL #: 1 RRCID -> 024285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2680 - 2760												
10	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-

SHERIDAN												
WELL #: 2 RRCID -> 142751 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2754 - 3468												
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
*03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	-0-

BARRETT												
WELL #: 1321 RRCID -> 151371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2730 - 3390												
10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	15
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	15
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	15
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	15
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	15
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	15

PATRICK "B"												
WELL #: 4G RRCID -> 171532 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2762 - 2829												
10	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	-0-
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-	-0-
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-	-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-
*03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821							
DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
*03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-	-0-	

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		930184									
JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824
10		699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2	N	-0-	-0-	
11		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-	-0-	
12		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-	-0-	
01		645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-	-0-	
02		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-	-0-	
*03		580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970									
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

CHRISTIAN-SHAFFER		935428									
FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WTG EXPLORATION		945220									
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2	N	-0-	-0-	
11		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2	N	-0-	-0-	
12		2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2012 2	N	-0-	-0-	
01		2077 N	1892	-0-	-185	-0-	1892 2	N	-0-	-0-	
02		1932 N	1401	-0-	-531	-0-	1401 2	N	-0-	-0-	
03		2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
WTG EXPLORATION		//CONT.//		945220											
POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	538 X	538	-0-	-0-	-0-		538	2		N	-0-				-0-
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-		2656	2		N	-0-				-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-		567	2		N	-0-				-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-		633	2		N	-0-				-0-
02	369 X	369	-0-	-0-	-0-		369	2		N	-0-				-0-
*03	636 X	636	-0-	-0-	-0-		636	2		N	-0-				-0-

4 P OILFIELD SERVICES, LLC				953531					CNTY: POTTER			
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 -	2992
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.				WELL #:	1	RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPURLOCK, A. M.				WELL #:	2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 -	3171
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)				68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
ALYAHA ENERGY, LLC				016536								
HUMPHRYS		WELL #:		1R	RRCID ->	027208	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1720 -	1930
10	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-	-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2		N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-	-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
*03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-	-0-

RIGSBY				WELL #:	1R	RRCID ->	027209	COMPL. DATE	08/07/1961	TOTAL DEPTH	2078	PERF. 1820 -	2050
10	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2		N	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-	-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
02	28 N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-									
*03	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510										
WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

BAR L PRODUCERS 049748										
JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584										
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2	N	-0-
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-
12		124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2	N	-0-
01		124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2	N	-0-
02		84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2	N	-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732										
10		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2	N	-0-
11		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2	N	-0-
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-
01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2	N	-0-
02		392 N	374	-0-	-18 B	-0-	374	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2	N	-0-

YAKE -G- WELL #: 25 RRCID -> 140829 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924										
10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2	N	-0-
11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2	N	-0-
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-
01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2	N	-0-
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2	N	-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A- WELL #: 1RC RRCID -> 169772 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064										
10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2	N	-0-
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-
12		62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26	2	N	-0-
01		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15	2	N	-0-
02		56 N	19	-0-	-37 B	-0-	19	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2	N	-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC 083236										
DAVIS WELL #: 1R RRCID -> 223864 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566										
10		11 N	1	-0-	-10 B	-0-	1	2	N	-0-
11		60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11	2	N	-0-
12		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2	N	-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-
02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179															
SNEED WELL #: 1R RRCID -> 035141 COMPL. DATE 05/05/1964 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DRAIN OIL CO. LLC 227879															
SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027106 COMPL. DATE 06/05/1962 TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A															
10		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02		56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LERA 496774															
SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771															
PARAMOUNT-SANFORD WELL #: A 1R RRCID -> 022849 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 1612 PERF. N/A															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE-SANFORD WELL #: 1 R RRCID -> 062284 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1570 - 1750															
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE				WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
11		180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-
01		124 N	73	-0-	-51 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
02		140 N	115	-0-	-25 B	-0-	115 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE -A-				WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005								
MASTERSON -R-				WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	1			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			10
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			10

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ALLISON				WELL #:	1R	RRCID ->	027100	COMPL. DATE	04/22/1961	TOTAL DEPTH	1692	PERF. 1592 - 1692
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-			-0-
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
12		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
01		181 N	174	-0-	-7 B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	3R	RRCID ->	027101	COMPL. DATE	04/07/1961	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1518 - 1616
10		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
11		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3	N	-0-			-0-
12		248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
01		248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02		224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-

BOST				WELL #:	1R	RRCID ->	027102	COMPL. DATE	04/15/1961	TOTAL DEPTH	1730	PERF. 1626 - 1730
10		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
12		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BOST		WELL #:		3R	RRCID ->	027104	COMPL. DATE	05/06/1961	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1594 - 1694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BOST		WELL #:		4R	RRCID ->	027105	COMPL. DATE	04/27/1961	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1550 - 1650				
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-				-0-
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-				-0-
12	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-				-0-
01	228 N	22	-0-	-206 B	-0-	22	3			N	-0-				-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-				-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1R	RRCID ->	027108	COMPL. DATE	02/28/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027111	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-				-0-
12	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-				-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-				-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-				-0-

CLINTON-SANFORD		WELL #:		2R	RRCID ->	027113	COMPL. DATE	03/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1565 - 1702				
10	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	3			N	-0-				-0-
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-				-0-
01	184 N	164	-0-	-20 B	-0-	164	3			N	-0-				-0-
02	144 N	119	-0-	-25 B	-0-	119	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	3			N	-0-				-0-

CLINTON-SANFORD -C-		WELL #:		C 2R	RRCID ->	027114	COMPL. DATE	04/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1700				
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-				-0-
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-				-0-
12	155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	3			N	-0-				-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-				-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BARNES-STATE		WELL #:		1R	RRCID ->	027148	COMPL. DATE	01/12/1961	TOTAL DEPTH	1474	PERF. 1240 - 1460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
11		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959 3		N	-0-		-0-
12		868 N	464	-0-	-404 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
01		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3		N	-0-		-0-
02		350 N	258	-0-	-92 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 3		N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT 4				WELL #:		1R	RRCID ->	035031	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	1915 PERF. 1616 - 1758
10		93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
11		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3		N	-0-		-0-
12		93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
01		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3		N	-0-		-0-
02		84 N	63	-0-	-21 B	-0-	63 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3		N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT 3				WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713 PERF. 1540 - 1682
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693 PERF. 1495 - 1510
MASTERTSON, M.												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

POLARIS OPERATING, LLC				WELL #:		13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290 PERF. 1920 - 1980
THOMPSON												
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035 PERF. 1693 - 1903
JAMESON												
10		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3		N	-0-		-0-
11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-		-0-
01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-		-0-
*02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//		670097							
BOST			WELL #:		2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

10		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N -0-	-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N -0-	-0-
12		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N -0-	-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3			N -0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-

STATE UNIT -A-			WELL #:		61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-

STATE -A-			WELL #:		62R	RRCID ->	027213	COMPL. DATE	06/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1437 - 1667

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-

JOHNSON -EB-			WELL #:		1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1579 - 1770

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-

BIVINS			WELL #:		1R	RRCID ->	027249	COMPL. DATE	04/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N -0-	-0-
11		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N -0-	-0-
12		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3			N -0-	-0-
01		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N -0-	-0-
*02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-

JOHNSON			WELL #:		1 R	RRCID ->	041305	COMPL. DATE	12/10/1965	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1618 - 1638

10		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N -0-	-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N -0-	-0-
12		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N -0-	-0-
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N -0-	-0-
*02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N -0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0- B	-0-					N -0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)										//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PONDEROSA TX OPERATING LLC										//CONT.// 670097							
POOL										WELL #: 1		RRCID -> 124522		COMPL. DATE 05/23/1987		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
10		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 3		N	-0-			-0-				
11		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3		N	-0-			-0-				
12		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 3		N	-0-			-0-				
01		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3		N	-0-			-0-				
*02		1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				

SNEED -B-										WELL #: 2		RRCID -> 125267		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100	
10		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-			-0-				
11		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3		N	-0-			-0-				
12		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 3		N	-0-			-0-				
01		1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3		N	-0-			-0-				
*02		1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1217 3		N	-0-			-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				

STATE "A"										WELL #: 62A		RRCID -> 156926		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 1827 PERF. 1498 - 1538	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				

HUCKABY										WELL #: 4RC		RRCID -> 232710		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1762 - 1808	
10		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-			-0-				
11		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3		N	-0-			-0-				
12		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 3		N	-0-			-0-				
01		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-			-0-				
*02		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3		N	-0-			-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-				

RABCO ENERGY										687738							
BIVINS -HH-										WELL #: 2		RRCID -> 034056		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1570 - 1630	
10		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-				
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2		N	-0-			-0-				
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2		N	-0-			-0-				
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-				
02		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*03		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2		N	-0-			-0-				

RIO PETROLEUM, INC.										712840							
JOHNSON										WELL #: 102 A		RRCID -> 039538		COMPL. DATE 09/22/1966		TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1584 - 1630	
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-			-0-				
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2		N	-0-			-0-				
12		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		N	-0-			-0-				
01		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2		N	-0-			-0-				
02		280 N	216	-0-	-64 B	-0-	216 2		N	-0-			-0-				
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-				

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218													
DEAHL, C. E. WELL #: 1R RRCID -> 027054 COMPL. DATE 12/23/1961 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1772 - 1992													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	947 2	17 9	N	15	15 1		3
11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	881 2	25 9	N	23	23 1		3
12		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	869 2	28 9	N	25	23 1		5
01		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	889 2	46 9	N	42	39 1		8
02		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	906 2	39 9	N	35	39 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	717 2	28 9	N	25	28 1		1
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027055 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 1713 PERF. 1463 - 1513													
10		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
11		90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
01		124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58 2		N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 2R RRCID -> 027056 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 2194 PERF. 1817 - 2050													
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
11		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
12		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02		196 N	141	-0-	-55 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 4R RRCID -> 027057 COMPL. DATE 09/27/1961 TOTAL DEPTH 1775 PERF. 1524 - 1604													
10		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-			-0-
11		690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
12		651 N	575	-0-	-76 B	-0-	575 2		N	-0-			-0-
01		850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-			-0-
02		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 6R RRCID -> 027058 COMPL. DATE 08/12/1961 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1513 - 1541													
10		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11		210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209 2		N	-0-			-0-
01		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
02		196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 7R RRCID -> 027059 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1894 PERF. 1628 - 1668													
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
11		450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370 2		N	-0-			-0-
12		434 N	78	-0-	-356 B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
02		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
BIVINS WELL #: 8R RRCID -> 027060 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-				-0-
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-				-0-
01		279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
02		252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 9R RRCID -> 027061 COMPL. DATE 08/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	2			N	-0-				-0-
11		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			N	-0-				-0-
12		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2			N	-0-				-0-
01		1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987	2			N	-0-				-0-
02		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-				-0-
11		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2			N	-0-				-0-
12		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2			N	-0-				-0-
01		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
02		392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
02		140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
*03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
10		1284 N	1283	-0-	-1 B	-0-	1283	2			N	-0-				-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-				-0-
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-				-0-
01		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247	2			N	-0-				-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->		-0-											
03		1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		992 N	925	-0-	-67 B	-0-	925	2			N	-0-			-0-
11		930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898	2			N	-0-			-0-
12		930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2			N	-0-			-0-
01		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	2			N	-0-			-0-
02		840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761															
10	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 144															
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	144					N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671															
10		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
11		330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
02		308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642															
10		155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11		150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 2R RRCID -> 027078 COMPL. DATE 07/28/1960 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1662 - 1872															
10		868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
12		868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
01		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
02		784 N	776	-0-	-8 B	-0-	776	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 3R RRCID -> 027079 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH 1878 PERF. 1566 - 1788															
10		1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
11		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 5R RRCID -> 027080 COMPL. DATE 10/05/1960 TOTAL DEPTH 1566 PERF. 1332 - 1540															
10		527 N	488	-0-	-39 B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
11		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02		420 N	209	-0-	-211 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 6R RRCID -> 027081 COMPL. DATE 11/09/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1799 - 2081															
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
MASTERTSON			WELL #: 7R		RRCID -> 027082		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
11		810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766 2	N	-0-			-0-
12		837 N	747	-0-	-90 B	-0-	747 2	N	-0-			-0-
01		775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
02		728 N	213	-0-	-515 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	448	-0-	-296 B	-0-	448 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: B 55R		RRCID -> 027083		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 1451 - 1629	
10		744 N	716	-0-	-28 B	-0-	716 2	N	-0-			-0-
11		720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
12		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700 2	N	-0-			-0-
01		713 N	411	-0-	-302 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02		644 N	641	-0-	-3 B	-0-	641 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: B 64R		RRCID -> 027084		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 2265		PERF. 1620 - 1837	
10		310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2	N	-0-			-0-
11		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
12		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
01		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
02		308 N	225	-0-	-83 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: B 75R		RRCID -> 027085		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3599		PERF. 1628 - 1830	
10		899 N	533	-0-	-366 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
11		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
12		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2	N	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: B 76R		RRCID -> 027086		COMPL. DATE 10/24/1960		TOTAL DEPTH 3362		PERF. 1628 - 1832	
10		651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
12		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-
01		651 N	50	-0-	-601 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
02		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: B 78R		RRCID -> 027087		COMPL. DATE 10/26/1960		TOTAL DEPTH 3236		PERF. 1620 - 1668	
10		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
02		364 N	248	-0-	-116 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: B 85R RRCID -> 027088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3118 PERF. 1696 - 1899													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
11		510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
12		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506 2		N	-0-			-0-
01		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
02		448 N	35	-0-	-413 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 86R RRCID -> 027089 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1604 - 1778													
10		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2		N	-0-			-0-
01		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668													
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
12		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264 2		N	-0-			-0-
01		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2		N	-0-			-0-
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
11		1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184 2		N	-0-			-0-
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	902	-0-	-493 B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755													
10		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11		165 N	132	-0-	-33 B	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED P			WELL #:		1R	RRCID ->	027095	COMPL. DATE	09/06/1962	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1579 - 1786
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE

10		806 N	780	-0-	-26 B	-0-	780	2			N	-0-
11		780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2			N	-0-
12		806 N	84	-0-	-722 B	-0-	84	2			N	-0-
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-
02		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-

THOMPSON			WELL #:		1R	RRCID ->	027096	COMPL. DATE	09/17/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

WARRICK			WELL #:		1R	RRCID ->	027097	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1506 - 1532
10		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-
11		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-
01		155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			N	-0-
02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-

WARRICK			WELL #:		2R	RRCID ->	027098	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1743	PERF. 1476 - 1538
10		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-
11		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-
12		217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-
01		279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-

WARRICK			WELL #:		3R	RRCID ->	027099	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-
11		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-
12		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-
01		93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-

GREAT PLAINS-SANFORD			WELL #:		1R	RRCID ->	027109	COMPL. DATE	02/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	145	2	15	9	N	14 13 1 1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
SHAFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865															
10	124 N	78	-0-	-46	B	-0-	78	2			N	-0-	1	1	-0-
11	120 N	14	-0-	-106	B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	107	2	2	9	N	2	1	1	1
01	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1	1
02	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1	-0-
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881															
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-					N	-0-	1	1	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	164	2	3	9	N	3	2	1	1
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	170	2	3	9	N	3	3	1	1
01	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	4	-0-	-182	B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851															
10	470 N	470	-0-	-0-	B	-0-	464	2	6	9	N	5	7	1	1
11	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	579	2	13	9	N	12	10	1	3
12	527 N	467	-0-	-60	B	-0-	457	2	10	9	N	9	8	1	4
01	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	860	2	15	9	N	14	14	1	4
*02	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	730	2	13	9	N	12	14	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	465 N	165	-0-	-300	B	-0-	159	2	6	9	N	5	7	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	242	2	2	9	N	2	3	1	1
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	250	2	6	9	N	5	4	1	2
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	228	2	4	9	N	4	4	1	2
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1	2
02	252 N	126	-0-	-126 B	-0-	124	2	2	9	N	2	3	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970														
10	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1550	2	24	9	N	22	25	1	9
11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1060	2	26	9	N	24	23	1	10
12	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1089	2	25	9	N	23	20	1	13
01	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1040	2	21	9	N	19	23	1	9
02	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	853	2	19	9	N	17	15	1	11
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1	6

SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624														
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-

SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
WILLIAMS -C-			WELL #:	4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1524 - 1724			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS -A-			WELL #:	6R	RRCID ->	027135	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1721 - 1971			
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1	1
11		150 N	107	-0-	-43 B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1	1
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	138	2	3	9	N	3	2	1	2
01		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	138	2	2	9	N	2	3	1	1
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1	1

CHILDERS			WELL #:	6 U	RRCID ->	027136	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1935 - 1962			
10		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	94	2	2	9	N	2	1	1	1
01		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-	1	1	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, CART			WELL #:	101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1629 - 1660			
10		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
11		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-

LEA, H. I.			WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1575 - 1614			
10		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
11		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
12		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02		420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:	101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1575 - 1663			
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
SNEED, J. T.			WELL #:	110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1588 - 1606		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		713 N	474	-0-	-239 B	-0-	474 2			N	-0-			-0-
11		660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545 2			N	-0-			-0-
12		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 2			N	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-			-0-
02		504 N	336	-0-	-168 B	-0-	336 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		527 N	327	-0-	-200 B	-0-	327 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:	124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981	PERF.	1714 - 1744		
10		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2			N	-0-			-0-
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 2			N	-0-			-0-
12		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2			N	-0-			-0-
01		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 2			N	-0-			-0-
02		364 N	299	-0-	-65 B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:	130	RRCID ->	027146	COMPL. DATE	12/18/1960	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1549 - 1804		
10		899 N	744	-0-	-155 B	-0-	744 2			N	-0-			-0-
11		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2			N	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2			N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2			N	-0-			-0-
02		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2			N	-0-			-0-

POLING			WELL #:	1R	RRCID ->	027149	COMPL. DATE	08/29/1960	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1650 - 1845		
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	176 2	6 9	N	5	5 1			3
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	180 2	10 9	N	9	9 1			3
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	177 2	12 9	N	11	10 1			4
01		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	140 2	12 9	N	11	13 1			2
02		168 N	141	-0-	-27 B	-0-	129 2	12 9	N	11	11 1			2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	172 2	12 9	N	11	10 1			3

SOLING			WELL #:	2R	RRCID ->	027150	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	1906	PERF.	1690 - 1906		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

POLING			WELL #:	A 3R	RRCID ->	027151	COMPL. DATE	05/30/1961	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	1780 - 2020		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)													//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
CRUDGINGTON													WELL #: 2R		RRCID -> 027152		COMPL. DATE 07/07/1961		TOTAL DEPTH 1830		PERF. 1573 - 1794	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
10		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	406	2	12	9	N	11	11	1			4					
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	349	2	14	9	N	13	11	1			6					
12		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	179	2	15	9	N	14	18	1			2					
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	10	8	1			4					
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	19	12	1			11					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
*03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	234	2	22	9	N	20	30	1			1					
DUNAWAY													WELL #: 3R		RRCID -> 027153		COMPL. DATE 07/02/1961		TOTAL DEPTH 1863		PERF. 1569 - 1792	
10		155 N	84	-0-	-71 B	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			1					
11		150 N	68	-0-	-82 B	-0-	66	2	2	9	N	2	2	1			1					
12		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	33	2	2	9	N	2	3	1			-0-					
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	2	1	1			1					
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	6	3	1			4					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
*03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	106	2	10	9	N	9	12	1			1					
HERRING -C-													WELL #: 1RC		RRCID -> 027155		COMPL. DATE 08/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
HERRING -D-													WELL #: 1RC		RRCID -> 027156		COMPL. DATE 09/09/1962		TOTAL DEPTH 2082		PERF. 1777 - 1850	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
MERCHANT -A-													WELL #: 1RC		RRCID -> 027158		COMPL. DATE 08/15/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-					
BIVINS -A-													WELL #: 10R		RRCID -> 027162		COMPL. DATE 08/06/1960		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1636 - 1818	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS -A- WELL #: 11R RRCID -> 027163 COMPL. DATE 09/19/1960 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1529 - 1586																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 12R RRCID -> 027164 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1771 - 1823																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 13R RRCID -> 027165 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1725 - 1766																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 14R RRCID -> 027166 COMPL. DATE 03/06/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1672 - 1739																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -A- WELL #: 15R RRCID -> 027167 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 1797 PERF. 1534 - 1580																	
10		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	462	2	17	9	N	15	14	1			8
11		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	431	2	24	9	N	22	23	1			7
12		496 N	403	-0-	-93 B	-0-	379	2	24	9	N	22	21	1			8
01		465 N	366	-0-	-99 B	-0-	335	2	31	9	N	28	30	1			6
02		420 N	292	-0-	-128 B	-0-	268	2	24	9	N	22	25	1			3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	329	2	40	9	N	36	27	1			12

BIVINS -A- WELL #: 16R RRCID -> 027168 COMPL. DATE 02/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1681 - 1713																	
10		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	110	2	4	9	N	4	1	1			3
11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	248	2	12	9	N	11	11	1			3
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	237	2	17	9	N	15	13	1			5
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	202	2	19	9	N	17	18	1			4
02		224 N	158	-0-	-66 B	-0-	145	2	13	9	N	12	14	1			2
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		248 N	221	-0-	-27 B	-0-	206	2	15	9	N	14	12	1			4

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BIVINS -C- WELL #: 1R RRCID -> 027169 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 1747 PERF. 1570 - 1634													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	188	-0-	-60 B	-0-	184 2	4 9	N	4	2 1		2
11		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	190 2	4 9	N	4	6 1		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
DEAHL -B- WELL #: 4R RRCID -> 027170 COMPL. DATE 01/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1788 - 1816													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 9R RRCID -> 027171 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1539 - 1762													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 10R RRCID -> 027172 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1579 - 1803													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 11R RRCID -> 027173 COMPL. DATE 01/29/1961 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1479 - 1689													
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
SHELTON -A- WELL #: 12R RRCID -> 027174 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 1836 PERF. N/A													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SHELTON -A- WELL #: 13R RRCID -> 027175 COMPL. DATE 02/02/1961 TOTAL DEPTH 1837 PERF. 1516 - 1586															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-			2
11		570 N	496	-0-	-74 B	-0-	496	2			N	-0-			2
12		558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502	2			N	-0-			2
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			2
02		476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-					N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			2

SHELTON -A- WELL #: 14R RRCID -> 027176 COMPL. DATE 01/24/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1476 - 1663															
10		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-			1
11		360 N	324	-0-	-36 B	-0-	324	2			N	-0-			1
12		372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			N	-0-			1
01		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			1
02		308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 15R RRCID -> 027177 COMPL. DATE 08/13/1961 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1510 - 1548															
10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			1
11		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-			1
12		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-			1
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			1
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-			1

SHELTON -A- WELL #: 16R RRCID -> 027178 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1508 - 1576															
10		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-			1
11		390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325	2			N	-0-			1
12		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-			1
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			1
02		308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			1

STATE WELL #: 2R RRCID -> 027179 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1611															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS -A- WELL #: 1R RRCID -> 027180 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1574 - 1653															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS -B-			WELL #:		1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-		-0-
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2		N	-0-		-0-
12	434 N	124	-0-	-310 B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
01	299 N	64	-0-	-235 B	-0-	64	2		N	-0-		-0-
02	245 N	47	-0-	-198 B	-0-	47	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N	-0-		-0-

BOST -A-			WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BOST -B-			WELL #:		1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618

10	186 N	228	-0-	42 B	-35	228	3		N	-0-		-0-
11	210 N	137	-0-	-73 B	-35	137	3		N	-0-		-0-
12	223 N	258	-0-	35 B	-0-	258	3		N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	3		N	-0-		-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3		N	-0-		-0-

MASTERSON -A-			WELL #:		1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON -B-			WELL #:		1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MASTERSON -D-			WELL #:		1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273

10	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2		N	-0-		-0-
11	654 N	650	-0-	-4 B	-0-	650	2		N	-0-		-0-
12	837 N	666	-0-	-171 B	-0-	666	2		N	-0-		-0-
01	760 N	567	-0-	-193 B	-0-	567	2		N	-0-		-0-
02	594 N	388	-0-	-206 B	-0-	388	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON -E- WELL #: 1R RRCID -> 027187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1560 - 1766														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	EOM BALANCE
10		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-	-0-	
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-	-0-	
12		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-	-0-	
01		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-	-0-	
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3			N	-0-	-0-	
MASTERTSON -F- WELL #: 1R RRCID -> 027188 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1668 - 1683														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
MASTERTSON -G- WELL #: 1R RRCID -> 027189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1590 PERF. 1349 - 1526														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
MASTERTSON -H- WELL #: 1R RRCID -> 027190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1831 - 2031														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
MASTERTSON -I- WELL #: 1R RRCID -> 027191 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1772 - 1787														
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-	-0-	
12		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-	-0-	
01		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3			N	-0-	-0-	
02		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-	-0-	
MASTERTSON -J- WELL #: 1R RRCID -> 027192 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 1922 PERF. 1633 - 1797														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218											
MASTERSON -K-			WELL #:	1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676	PERF.	1378 - 1546			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -L-			WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF.	1710 - 1900			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POLING -A-			WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1661 - 1683			
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
02		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-

POLING -B-			WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF.	1553 - 1583			
10		186 N	46	-0-	-140 B	-0-	46	3			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ROCKWELL -B-			WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF.	1613 - 1656			
10		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-			-0-
11		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
12		837 N	720	-0-	-117 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
01		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-			-0-
02		603 N	531	-0-	-72 B	-0-	531	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -B-			WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF.	1713 - 1926			
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
01		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
STATE WRIGHT -A- WELL #: 1R RRCID -> 027205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1842 PERF. 1566 - 1585										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 2	N	-0-		-0-
11	600 N	560	-0-	-40 B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
12	620 N	460	-0-	-160 B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
01	589 N	59	-0-	-530 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
02	532 N	-0-	-0-	-532 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	N	-0-		-0-

BIVINS FEE WELL #: 3R RRCID -> 027206 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

JOHNSON UNIT -I- WELL #: 4R RRCID -> 027210 COMPL. DATE 07/06/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1622 - 1724										
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 027215 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1530 - 1748										
10	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-		-0-
11	480 N	79	-0-	-401 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-		-0-
01	589 N	427	-0-	-162 B	-0-	427 2	N	-0-		-0-
02	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-		-0-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 027216 COMPL. DATE 01/20/1961 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1759 - 1830										
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
01	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 2	N	-0-		-0-
02	168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-

INGERTON -E- WELL #: 1 RRCID -> 027220 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1735 - 1946										
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-		-0-
11	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-		-0-
12	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
JOHNSON -AC-			WELL #:		1	RRCID -> 027223		COMPL. DATE 08/18/1961		TOTAL DEPTH	1982 PERF.	1606 - 1646	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2		N	-0-			-0-
12		279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2		N	-0-			-0-
02		224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*03		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-

LASATER -A-			WELL #:		1	RRCID -> 027227		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH	N/A PERF.	1736 - 1904	

10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2		N	-0-			-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-			-0-
02		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*03		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-

LATIN			WELL #:		2	RRCID -> 027228		COMPL. DATE 12/07/1960		TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1675 - 1776	

10		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12		248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2		N	-0-			-0-
01		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-			-0-
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2		N	-0-			-0-

POLLY			WELL #:		2	RRCID -> 027230		COMPL. DATE 01/17/1961		TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1689 - 1723	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RECORD, BESSIE			WELL #:		2	RRCID -> 027231		COMPL. DATE 12/11/1960		TOTAL DEPTH	1951 PERF.	1563 - 1799	

10		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
02		168 N	135	-0-	-33 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135 2		N	-0-			-0-

SNEED -F-			WELL #:		2	RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1637 - 1711	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928		PERF. 1526 - 1629						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2			N	-0-					-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2			N	-0-					-0-
12		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2			N	-0-					-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-				N	-0-					-0-
02		224 N	72	-0-	-152 B	-0-	72 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2			N	-0-					-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925		PERF. 1522 - 1763						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1529 - 1574						
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2			N	-0-					-0-
11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-					-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2			N	-0-					-0-
01		93 N	29	-0-	-64 B	-0-	29 2			N	-0-					-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89 2			N	-0-					-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096		PERF. 1539 - 1575						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905		PERF. 1537 - 1581						
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2			N	-0-					-0-
11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 2			N	-0-					-0-
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2			N	-0-					-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2			N	-0-					-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-					-0-

SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1036 - 1688						
10		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2			N	-0-					-0-
11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2			N	-0-					-0-
12		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2			N	-0-					-0-
01		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2			N	-0-					-0-
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
WILD BILL			WELL #:		3	RRCID ->	027243	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1609 - 1638
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
10		841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2		N	-0-	-0-
11		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-	-0-
12		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2		N	-0-	-0-
01		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2		N	-0-	-0-
02		747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2		N	-0-	-0-

WILLIAMS, JOE			WELL #:		2	RRCID ->	027244	COMPL. DATE	01/05/1961	TOTAL DEPTH	4264	PERF. 1482 - 1718
10		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2		N	-0-	-0-
11		240 N	22	-0-	-218 B	-0-	22	2		N	-0-	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-	-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-	-0-
02		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2		N	-0-	-0-

ZELL			WELL #:		5	RRCID ->	027245	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1743 - 1798
10		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2		N	-0-	-0-
11		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2		N	-0-	-0-
12		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2		N	-0-	-0-
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2		N	-0-	-0-
02		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2		N	-0-	-0-

ZELL			WELL #:		6	RRCID ->	027246	COMPL. DATE	08/08/1961	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1784 - 1870
10		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2		N	-0-	-0-
11		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2		N	-0-	-0-
12		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-	-0-
01		93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2		N	-0-	-0-
02		84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2		N	-0-	-0-

ZELL			WELL #:		8	RRCID ->	027248	COMPL. DATE	03/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2		N	-0-	-0-
11		1080 N	1070	-0-	-10 B	-0-	1070	2		N	-0-	-0-
12		1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	2		N	-0-	-0-
01		1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	2		N	-0-	-0-
02		1008 N	986	-0-	-22 B	-0-	986	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	2		N	-0-	-0-

YAKE, WM. C			WELL #:		2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1722 - 1742
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768															
10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-			-0-
12		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835															
10		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-			-0-
12		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-			-0-
01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-			-0-
02		812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971															
10		744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648	2			N	-0-			-0-
11		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-
12		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-			-0-
01		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
02		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: 203		RRCID -> 032281		COMPL. DATE 09/11/1963		TOTAL DEPTH		2027 PERF. 1609 - 1822		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
11		690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689 2	N	-0-			-0-
12		651 N	338	-0-	-313 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01		527 N	209	-0-	-318 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
02		644 N	489	-0-	-155 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-			-0-

HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH		2108 PERF. 1762 - 1983		
10		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH		1675 PERF. 1635 - 1665		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH		1665 PERF. 1546 - 1580		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH		1660 PERF. 1519 - 1566		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH		1926 PERF. 1644 - 1656		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 17R RRCID -> 033515 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
11		180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12		186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 18R RRCID -> 033516 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645															
10		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
11		150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12		93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596															
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-			-0-
11		600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
12		496 N	1	-0-	-495 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633															
10		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-			-0-
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
SNEED P		WELL #: 2R		RRCID -> 033521		COMPL. DATE 11/09/1963		TOTAL DEPTH 1970		PERF. 1636 - 1872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581 2		N	-0-			-0-
11		570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			-0-
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2		N	-0-			-0-
02		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620 2		N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #: 4R		RRCID -> 033522		COMPL. DATE 11/01/1963		TOTAL DEPTH 1758		PERF. 1508 - 1548			
10		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2		N	-0-			-0-
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2		N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-			-0-
02		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 201		RRCID -> 034546		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 2007		PERF. 1613 - 1648			
10		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-			-0-
12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-			-0-
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: 127		RRCID -> 034739		COMPL. DATE 07/10/1964		TOTAL DEPTH 2104		PERF. 1601 - 1669			
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-			-0-
12		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
01		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 2R		RRCID -> 034743		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1884 - 2116			
10		372 N	467	-0-	95 B	-2373	467 2		N	-0-			-0-
11		480 N	460	-0-	-20 B	-2373	460 2		N	-0-			-0-
12		465 N	466	-0-	1 B	-2372	466 2		N	-0-			-0-
01		465 N	381	-0-	-84 B	-2372	381 2		N	-0-			-0-
02		420 N	397	-0-	-23 B	-2372	397 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2372						
03		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 9R		RRCID -> 034744		COMPL. DATE 09/02/1964		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1824 - 2012			
10		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MASTERTSON WELL #: 10R RRCID -> 034745 COMPL. DATE 09/10/1964 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1448 - 1697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	10	-0-	-145 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182	2			N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
02	168 N	27	-0-	-141 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 12R RRCID -> 034746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1517 - 1661														
10	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	2			N	-0-			-0-
12	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
01	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02	336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504														
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	50	1	208	2	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	48	1	183	2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	69	1	242	2	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	75	1	207	2	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	68	1	170	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	75	1	225	2	N	-0-			-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029														
10	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2			N	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
12	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620														
10	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
SNEED P			WELL #: 3R		RRCID -> 035232			COMPL. DATE 08/25/1964			TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1729 - 1843	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
11		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
12		620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
01		620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-

STATE -A-			WELL #: A 1		RRCID -> 035252			COMPL. DATE 07/11/1964			TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A	

10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
11		450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
12		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
01		465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-

FEE			WELL #: 3 R		RRCID -> 037776			COMPL. DATE 07/11/1965			TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1488 - 1684	

10		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
11		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
12		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-			-0-
01		620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
02		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 13 R		RRCID -> 037777			COMPL. DATE 07/16/1965			TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1843 - 2053	

10		558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479 2	N	-0-			-0-
11		510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
12		496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
01		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 15 R		RRCID -> 037778			COMPL. DATE 07/13/1965			TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1603 - 1797	

10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
11		480 N	312	-0-	-168 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
12		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
01		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
02		280 N	224	-0-	-56 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 16 R		RRCID -> 037779			COMPL. DATE 07/13/1965			TOTAL DEPTH 1897 PERF. 1639 - 1657	

10		389 N	99	-0-	-290 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
12		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
01		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
JOHNSON -G- WELL #: 3R RRCID -> 038061 COMPL. DATE 12/19/1965 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1586 - 1598													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	502 2	12 9	N	11	14 1			1
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	450 2	21 9	N	19	17 1			3
12	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	584 2	17 9	N	15	13 1			5
01	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	514 2	25 9	N	23	22 1			6
02	420 N	354	-0-	-66 B	-0-	336 2	18 9	N	16	19 1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	491 2	19 9	N	17	17 1			3
SNEED, J. T. WELL #: 202 RRCID -> 039111 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 2112 PERF. 1604 - 1831													
10	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2		N	-0-				-0-
11	330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-				-0-
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2		N	-0-				-0-
01	341 N	217	-0-	-124 B	-0-	217 2		N	-0-				-0-
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2		N	-0-				-0-
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368													
10	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2		N	-0-				-0-
11	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 2		N	-0-				-0-
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2		N	-0-				-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-			N	-0-				-0-
02	308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2		N	-0-				-0-
MASTERTSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880													
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-				-0-
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3		N	-0-				-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-				-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-				-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-				-0-
MASTERTSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240															
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			1
11		180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-			1
12		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-			1
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			1
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-			1
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			1

BIVINS -D- WELL #: 2 R RRCID -> 040291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152															
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
11		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-			16
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			16
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			16

BIVINS WELL #: 23 R RRCID -> 041134 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1877 - 1972															
10		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
11		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
12		713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
01		682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02		644 N	507	-0-	-137 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 24 R RRCID -> 041135 COMPL. DATE 08/01/1966 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1928 - 2032															
10		1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-			-0-
11		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
12		1705 N	1626	-0-	-79 B	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
01		1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	2			N	-0-			-0-
02		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 19 R RRCID -> 041136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597															
10		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
11		390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371	2			N	-0-			-0-
12		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
01		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
02		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		20 R	RRCID ->	041137	COMPL. DATE	09/14/1967	TOTAL DEPTH	1935	PERF. 1625 - 1716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
11		139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2	N	-0-		-0-
12		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
01		155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
02		140 N	63	-0-	-77 B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		21 R	RRCID ->	041138	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1630 - 1767	
10		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	2	N	-0-		-0-
11		540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531	2	N	-0-		-0-
12		558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543	2	N	-0-		-0-
01		558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505	2	N	-0-		-0-
02		504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		22 R	RRCID ->	041139	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1678 - 1870	
10		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2	N	-0-		-0-
11		750 N	519	-0-	-231 B	-0-	519	2	N	-0-		-0-
12		775 N	605	-0-	-170 B	-0-	605	2	N	-0-		-0-
01		744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664	2	N	-0-		-0-
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		20R	RRCID ->	041307	COMPL. DATE	09/23/1966	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1454 - 1541	
10		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2	N	-0-		-0-
11		840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
12		868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2	N	-0-		-0-
01		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2	N	-0-		-0-
02		756 N	749	-0-	-7 B	-0-	749	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:		4 R	RRCID ->	043397	COMPL. DATE	07/21/1967	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1873 - 2063	
10		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2	N	-0-		-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2	N	-0-		-0-
12		527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440	2	N	-0-		-0-
01		407 N	388	-0-	-19 B	-0-	388	2	N	-0-		-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		23 R	RRCID ->	043398	COMPL. DATE	08/07/1967	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1840 - 2091	
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	N	-0-		-0-
11		420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
12		372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288	2	N	-0-		-0-
01		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354	2	N	-0-		-0-
02		308 N	297	-0-	-11 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		24 R	RRCID ->	043399	COMPL. DATE	08/14/1967	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1763 - 1991
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02		196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		25 R	RRCID ->	043400	COMPL. DATE	08/15/1967	TOTAL DEPTH	1937	PERF. 1631 - 1841

10		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
12		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2	N	-0-			-0-
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1659 - 1829

10		248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
11		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
01		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1780 - 2006

10		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
11		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2	N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-			-0-
01		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
02		840 N	642	-0-	-198 B	-0-	642 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 - 2183

10		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
11		480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
12		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2	N	-0-			-0-
02		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877

10		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
11		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
12		527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
01		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
02		476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: 30 R RRCID -> 045066 COMPL. DATE 09/06/1968 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1859 - 2048											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
11		870 N	767	-0-	-103 B	-0-	767 2	N	-0-		-0-
12		868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762 2	N	-0-		-0-
01		837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728 2	N	-0-		-0-
02		728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2	N	-0-		-0-
COUGHLAN WELL #: 2 R RRCID -> 045067 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1849 - 2058											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MASTERSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118											
10		638 N	691	-0-	53 B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
11		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-		-0-
12		713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
01		628 N	571	-0-	-57 B	-0-	571 2	N	-0-		-0-
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
MASTERSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980											
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERTSON		WELL #:		30 R	RRCID ->	045141	COMPL. DATE	09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
11	510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
12	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
02	448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		31 R	RRCID ->	045382	COMPL. DATE	09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
01	372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
02	336 N	251	-0-	-85 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		32R	RRCID ->	046065	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061
10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-			-0-
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
01	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
02	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		33R	RRCID ->	046066	COMPL. DATE	02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-			-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
01	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		34R	RRCID ->	046067	COMPL. DATE	03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973
10	837 N	814	-0-	-23 B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776 2	N	-0-			-0-
12	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2	N	-0-			-0-
01	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CRAWFORD		WELL #:		5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	02/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	1836 -	2047
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10		3100 N	1984	-0-	-1116 B	4466	1984 2	N	-0-			-0-	
11		3000 N	1854	-0-	-1146 B	3320	1854 2	N	-0-			-0-	
12		3100 N	1846	-0-	-1254 B	2066	1846 2	N	-0-			-0-	
01		3100 N	1680	-0-	-1420 B	646	1680 2	N	-0-			-0-	
02		2142 N	1496	-0-	-646 B	-0-	1496 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #:		32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF.	1934 -	2135
10		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-	
11		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-	
12		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-	
01		217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
02		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #:		33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF.	1895 -	2035
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

MASTERTSON		WELL #:		34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF.	1636 -	1841
10		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-	
11		420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-	
01		434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-	
02		364 N	233	-0-	-131 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-	

MASTERTSON		WELL #:		35R	RRCID ->	046073	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	1520 -	1775
10		155 N	32	-0-	-123 B	-0-	32 2	N	-0-			-0-	
11		210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162 2	N	-0-			-0-	
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-			-0-	
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
02		140 N	95	-0-	-45 B	-0-	95 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65 2	N	-0-			-0-	

CRAWFORD		WELL #:		6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	1780 -	1961
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BIVINS			WELL #:		37R	RRCID ->	049081	COMPL. DATE	07/24/1970	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 1806 - 1956			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
11		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02		308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		38R	RRCID ->	049082	COMPL. DATE	07/16/1970	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1871 - 2053			
10		403 N	353	-0-	-50 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
11		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
02		308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF. 1762 - 2040			
10		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-
11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-			-0-
12		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
01		744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02		672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1692 - 1897			
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
11		780 N	710	-0-	-70 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
12		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
01		744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2			N	-0-			-0-
02		672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732	2			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1630 - 1788			
10		558 N	377	-0-	-181 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
11		510 N	354	-0-	-156 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02		336 N	311	-0-	-25 B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1615 - 1828			
10		465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
01		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1575 - 1786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1271 N	1255	-0-	-16 B	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
12		1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238	2	N	-0-			-0-
01		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2	N	-0-			-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1718 - 1911	
10		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2	N	-0-			-0-
11		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-			-0-
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2	N	-0-			-0-
02		504 N	416	-0-	-88 B	-0-	416	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075 PERF.	1768 - 1969	
10		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-			-0-
11		570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499	2	N	-0-			-0-
12		589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
01		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2	N	-0-			-0-
02		476 N	305	-0-	-171 B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913 PERF.	1625 - 1678	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667 PERF.	1389 - 1441	
10		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2	N	-0-			-0-
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906 PERF.	1577 - 1782	
10		713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662	2	N	-0-			-0-
11		690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658	2	N	-0-			-0-
12		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666	2	N	-0-			-0-
01		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641	2	N	-0-			-0-
02		616 N	584	-0-	-32 B	-0-	584	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	2	N	-0-	-0-	
11		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2	N	-0-	-0-	
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192	2	N	-0-	-0-	
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2	N	-0-	-0-	
02		168 N	147	-0-	-21 B	-0-	147	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598	
10		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2	N	-0-	-0-	
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
12		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-	-0-	
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870	
10		651 N	625	-0-	-26 B	-0-	625	2	N	-0-	-0-	
11		630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598	2	N	-0-	-0-	
12		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583	2	N	-0-	-0-	
01		620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575	2	N	-0-	-0-	
02		560 N	495	-0-	-65 B	-0-	495	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757	
10		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2	N	-0-	-0-	
11		900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894	2	N	-0-	-0-	
12		930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919	2	N	-0-	-0-	
01		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2	N	-0-	-0-	
02		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894	2	N	-0-	-0-	

MASTERTSON		WELL #:		51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1686 - 1828	
10		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-	-0-	
11		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229	2	N	-0-	-0-	
12		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
01		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2	N	-0-	-0-	
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #:		41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1802 - 1942	
10		1178 N	1073	-0-	-105 B	-0-	1073	2	N	-0-	-0-	
11		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2	N	-0-	-0-	
12		1116 N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057	2	N	-0-	-0-	
01		1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047	2	N	-0-	-0-	
02		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1906 - 2106
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-			-0-
11		570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
12		620 N	484	-0-	-136 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
01		620 N	395	-0-	-225 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
02		476 N	425	-0-	-51 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1842 - 2044

10		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 2	N	-0-			-0-
11		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
12		434 N	271	-0-	-163 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
01		434 N	221	-0-	-213 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		364 N	113	-0-	-251 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1770 - 1979

10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2	N	-0-			-0-
11		570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
12		465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01		434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
02		476 N	366	-0-	-110 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1804 - 1994

10		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
11		540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
12		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
01		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
02		476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2046 - 2184

10		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2	N	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1786 - 1995

10		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
11		210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
01		217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02		168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS		WELL #:		A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1843 -	2053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-		-0-	
11		690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	2	N	-0-		-0-	
12		682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2	N	-0-		-0-	
01		651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555	2	N	-0-		-0-	
02		616 N	571	-0-	-45 B	-0-	571	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	1870 -	2132
10		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-		-0-	
11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2	N	-0-		-0-	
12		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-		-0-	
01		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2	N	-0-		-0-	
02		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		52R	RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF.	2064 -	2114
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2	N	-0-		-0-	
12		93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2	N	-0-		-0-	
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #:		53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1744 -	1994
10		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		-0-	
11		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179	2	N	-0-		-0-	
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2	N	-0-		-0-	
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-		-0-	
02		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #:		7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF.	1938 -	2168
10		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2	N	-0-		-0-	
11		720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702	2	N	-0-		-0-	
12		744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721	2	N	-0-		-0-	
01		744 N	656	-0-	-88 B	-0-	656	2	N	-0-		-0-	
02		644 N	639	-0-	-5 B	-0-	639	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1645 -	1827
10		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842	2	N	-0-		-0-	
11		870 N	816	-0-	-54 B	-0-	816	2	N	-0-		-0-	
12		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	2	N	-0-		-0-	
01		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2	N	-0-		-0-	
02		756 N	615	-0-	-141 B	-0-	615	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON				WELL #:	60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991 PERF.	1676 -	1865
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
11		720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646	2	N	-0-		-0-	
12		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661	2	N	-0-		-0-	
01		682 N	645	-0-	-37 B	-0-	645	2	N	-0-		-0-	
02		616 N	49	-0-	-567 B	-0-	49	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #:	62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945 PERF.	1754 -	1788
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-	
12		217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2	N	-0-		-0-	
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	2	N	-0-		-0-	
02		196 N	180	-0-	-16 B	-0-	180	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #:	54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778 PERF.	1562 -	1782
10		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-	
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-	
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #:	57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795 PERF.	1393 -	1795
10		434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422	2	N	-0-		-0-	
11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2	N	-0-		-0-	
12		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2	N	-0-		-0-	
01		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-	
02		392 N	362	-0-	-30 B	-0-	362	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #:	56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850 PERF.	1540 -	1726
10		868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2	N	-0-		-0-	
11		840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829	2	N	-0-		-0-	
12		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2	N	-0-		-0-	
01		868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816	2	N	-0-		-0-	
02		784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON				WELL #:	58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630 PERF.	1331 -	1396
10		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322	2	N	-0-		-0-	
11		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2	N	-0-		-0-	
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-		-0-	
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2	N	-0-		-0-	
02		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2	N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094	
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
11		540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
12		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
01		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
02		504 N	472	-0-	-32 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363	
10		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964	
10		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653	
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789	
10		911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 2	N	-0-			-0-
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-			-0-
12		930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2	N	-0-			-0-
01		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
02		812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218									
MASTERTSON			WELL #:		71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	705	-0-	-70 B	-0-	705	2			N	-0-			-0-
11	750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690	2			N	-0-			-0-
12	775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
01	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			-0-
02	644 N	619	-0-	-25 B	-0-	619	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1530 - 1583		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 1672 - 1711		
10	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
11	480 N	335	-0-	-145 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
12	372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
01	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT			WELL #:		1R	RRCID ->	057160	COMPL. DATE	09/27/1973	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2018 - 2154		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 58R	RRCID ->	057161	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	3212	PERF. 1768 - 1804		
10	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2			N	-0-	-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 2			N	-0-	-0-
12		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-	-0-
01		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2			N	-0-	-0-
02		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 74R RRCID -> 058314 COMPL. DATE 01/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1569 - 1700												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 75R RRCID -> 058315 COMPL. DATE 02/08/1974 TOTAL DEPTH 1847 PERF. 1392 - 1650												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
MASTERTSON WELL #: 76R RRCID -> 058316 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1601 - 1960												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
MASTERTSON WELL #: 77R RRCID -> 058317 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1613 - 1838												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
MASTERTSON			WELL #:	79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF.	1572 - 1670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:	80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1631 - 1697

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:	81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF.	1291 - 1521

10	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 2	N	-0-			-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 2	N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620 2	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538 2	N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #:	8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1520 - 1730

10	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436 2	N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0-	B	-0-	1237 2	N	-0-			-0-
12	1505 N	1505	-0-	-0-	B	-0-	1505 2	N	-0-			-0-
01	1471 N	1471	-0-	-0-	B	-0-	1471 2	N	-0-			-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*03	1262 N	1262	-0-	-0-	B	-0-	1262 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF.	1868 - 2044

10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 2	N	-0-			-0-
02	56 N	11	-0-	-45	B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1664 - 1717

10	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2	N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	465 2	N	-0-			-0-
12	496 N	476	-0-	-20	B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
01	496 N	444	-0-	-52	B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
02	448 N	409	-0-	-39	B	-0-	409 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*03	477 N	477	-0-	-0-	B	-0-	477 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
MASTERTSON WELL #: 85R RRCID -> 059783 COMPL. DATE 10/07/1974 TOTAL DEPTH 1645 PERF. 1421 - 1454																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-					-0-
11		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2		N	-0-					-0-
12		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2		N	-0-					-0-
01		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-					-0-
02		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2		N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 83R RRCID -> 059784 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 1898 PERF. 1626 - 1660																
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170																
10		517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-					-0-
11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2		N	-0-					-0-
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2		N	-0-					-0-
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400																
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2		N	-0-					-0-
11		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2		N	-0-					-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2		N	-0-					-0-
01		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2		N	-0-					-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2		N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876																
10		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2		N	-0-					-0-
11		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2		N	-0-					-0-
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2		N	-0-					-0-
01		496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2		N	-0-					-0-
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
MASTERTSON			WELL #: 95R		RRCID -> 062220		COMPL. DATE 02/13/1975		TOTAL DEPTH 1972		PERF. 1585 - 1825	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
11		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
01		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
02		252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 99R		RRCID -> 062441		COMPL. DATE 03/28/1975		TOTAL DEPTH 1497		PERF. 1192 - 1385	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #: 93R		RRCID -> 062442		COMPL. DATE 03/03/1975		TOTAL DEPTH 2025		PERF. 1725 - 1916	
10		651 N	640	-0-	-11 B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
11		660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615 2	N	-0-			-0-
12		651 N	616	-0-	-35 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
01		651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587 2	N	-0-			-0-
02		588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #: 97R		RRCID -> 062444		COMPL. DATE 03/20/1975		TOTAL DEPTH 1780		PERF. 1508 - 1647	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #: 100R		RRCID -> 063647		COMPL. DATE 08/04/1975		TOTAL DEPTH 1812		PERF. 1469 - 1679	
10		806 N	801	-0-	-5 B	-0-	801 2	N	-0-			-0-
11		780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
12		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-
01		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-
02		728 N	722	-0-	-6 B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: 76 R		RRCID -> 063832		COMPL. DATE 10/07/1975		TOTAL DEPTH 1825		PERF. 1552 - 1680	
10		310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 2	N	-0-			-0-
11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688											
10		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
11		1270 N	1037	-0-	-233 B	-0-	1037 2	N	-0-		-0-
12		1209 N	499	-0-	-710 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 2	N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121											
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493											
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929											
10		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-	1 1	-0-
11		90 N	37	-0-	-53 B	-0-	36 2	N	1	1 1	-0-
12		93 N	54	-0-	-39 B	-0-	52 2	N	2	1 1	1
01		93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52 2	N	-0-	1 1	-0-
02		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	2	1 1	1
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	3	3 1	1

MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640											
10		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-		-0-
11		540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
12		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2	N	-0-		-0-
01		558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535 2	N	-0-		-0-
02		504 N	488	-0-	-16 B	-0-	488 2	N	-0-		-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
11		90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-

READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493															
10		527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
11		510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
12		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
02		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 104R RRCID -> 083288 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 1552 - 1725															
10		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 85R RRCID -> 083289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1748 PERF. 1463 - 1685															
10		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
11		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02		392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 102R RRCID -> 083290 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1507 - 1709															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 105R RRCID -> 083291 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 1817 PERF. 1565 - 1740															
10		775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760	2			N	-0-			-0-
11		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
12		775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
01		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2			N	-0-			-0-
02		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 103R RRCID -> 083292 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1201 - 1410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED P WELL #: 11R RRCID -> 083696 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 1716 PERF. 1405 - 1608															
10	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
11	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
12	62	N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14 B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-

YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756															
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786															
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	254	2	3	9	N	3	3	1	1
11	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1	1
12	248	N	163	-0-	-85 B	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1	1
01	248	N	191	-0-	-57 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1	1
02	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3	3	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155	N	107	-0-	-48 B	-0-	104	2	3	9	N	3	3	1	1

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980															
10	806	N	581	-0-	-225 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
11	600	N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
12	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
01	589	N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02	532	N	523	-0-	-9 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748															
10	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	420	N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
12	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
02	392	N	351	-0-	-41 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-	-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-	-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960												
10	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	124	2	1	9	N	1	-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	143	2	3	9	N	3	1
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	117	2	2	9	N	2	1
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	135	2	2	9	N	2	1
02	140 N	66	-0-	-74 B	-0-	65	2	1	9	N	1	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	36	2	1	9	N	1	-0-

SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A												
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846												
10	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-	-0-
11	1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	2			N	-0-	-0-
12	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	2			N	-0-	-0-
01	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2			N	-0-	-0-
02	952 N	930	-0-	-22 B	-0-	930	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	2			N	-0-	-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930												
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-	-0-
11	870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846	2			N	-0-	-0-
12	899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2			N	-0-	-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-	-0-
02	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461 2	N	-0-			-0-
11		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2487	-0-	-55 B	-0-	2487 2	N	-0-			-0-
01		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440 2	N	-0-			-0-
02		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2480 N	2233	-0-	-247 B	-0-	2233 2	N	-0-			-0-
KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098												
10		837 N	752	-0-	-85 B	-0-	742 2	10 9 N	9	10 1		2
11		720 N	704	-0-	-16 B	-0-	690 2	14 9 N	13	12 1		3
12		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	727 2	13 9 N	12	10 1		5
01		744 N	154	-0-	-590 B	-0-	143 2	11 9 N	10	12 1		3
02		644 N	17	-0-	-627 B	-0-	8 2	9 9 N	8	7 1		4
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		744 N	643	-0-	-101 B	-0-	632 2	11 9 N	10	13 1		1
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190												
10		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-			75
11		480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389 3	N	-0-			75
12		496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 3	N	-0-			75
01		496 N	339	-0-	-157 B	-0-	339 3	N	-0-			75
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-		N	-0-			75
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		434 N	49	-0-	-385 B	-0-	49 2	N	-0-			75
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050												
10		93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85 2	N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
12		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027												
10		1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868 2	N	-0-			-0-
11		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838 2	N	-0-			-0-
12		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947 2	N	-0-			-0-
01		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952 2	N	-0-			-0-
02		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604 2	N	-0-			-0-
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760												
10		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
12		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
01		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
MASTERTSON				WELL #: 1038A	RRCID ->	135864	COMPL. DATE	06/18/1990	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 1467 - 1672			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -M-				WELL #: 1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905	PERF. 1618 - 1688			
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
11	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-

SNEED -B-				WELL #: 17	RRCID ->	140601	COMPL. DATE	12/13/1991	TOTAL DEPTH	1855	PERF. 1554 - 1855			
10	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01	527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02	476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-

REDCAVE -B-				WELL #: 1R	RRCID ->	140827	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001	PERF. 1610 - 1625			
10	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
11	510 N	357	-0-	-153 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12	527 N	425	-0-	-102 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
02	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD				WELL #: 8R	RRCID ->	141221	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1838 - 2018			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS				WELL #: 87R	RRCID ->	142443	COMPL. DATE	02/27/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 2006 - 2080			
10	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
11	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
01	1490 N	1020	-0-	-470 B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
10		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2		N	-0-	-0-
11		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2		N	-0-	-0-
12		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-	-0-
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2		N	-0-	-0-
02		364 N	352	-0-	-12 B	-0-	352	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2		N	-0-	-0-
FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724												
10		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2		N	-0-	-0-
11		900 N	844	-0-	-56 B	-0-	844	2		N	-0-	-0-
12		899 N	99	-0-	-800 B	-0-	99	2		N	-0-	-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2		N	-0-	-0-
02		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2		N	-0-	-0-
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791												
10		1271 N	1233	-0-	-38 B	-0-	1233	2		N	-0-	-0-
11		1225 N	1215	-0-	-10 B	-0-	1215	2		N	-0-	-0-
12		1240 N	129	-0-	-1111 B	-0-	129	2		N	-0-	-0-
01		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364	2		N	-0-	-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2		N	-0-	-0-
FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
10		558 N	460	-0-	-98 B	-0-	460	2		N	-0-	-0-
11		540 N	440	-0-	-100 B	-0-	440	2		N	-0-	-0-
12		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2		N	-0-	-0-
01		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2		N	-0-	-0-
02		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2		N	-0-	-0-
GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
10		478 N	689	-0-	211 B	-120	689	2		N	-0-	-0-
11		507 N	627	-0-	120 B	-0-	627	2		N	-0-	-0-
12		744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673	2		N	-0-	-0-
01		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2		N	-0-	-0-
02		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618	2		N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BIVINS				WELL #: A 84R	RRCID ->	152894	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2031 - 2094	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2	N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A186R	RRCID ->	153445	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	1498 - 1701	

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #: 6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1964 - 2142	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRENT				WELL #: 5067R	RRCID ->	155692	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF.	1948 - 2440	

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.				WELL #: 201	RRCID ->	156585	COMPL. DATE	10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1712 - 1792	

10		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2	N	-0-			-0-
11		1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
12		990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990	2	N	-0-			-0-
01		992 N	640	-0-	-352 B	-0-	640	2	N	-0-			-0-
02		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868	2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "A"				WELL #: 901	RRCID ->	158227	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	1681 - 1742	

10		496 N	475	-0-	-21 B	-0-	475	2	N	-0-			-0-
11		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
12		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2	N	-0-			-0-
01		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
02		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
SNEED, J.T.			WELL #:		2361	RRCID -> 158272		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		558 N	451	-0-	-107 B	-0-	451 2	N	-0-			-0-
11		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2	N	-0-			-0-
12		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2	N	-0-			-0-
01		465 N	37	-0-	-428 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
02		560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		620 N	36	-0-	-584 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		204	RRCID -> 158283		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828
10		372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 2	N	-0-			-0-
11		420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
12		403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
01		372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		219	RRCID -> 158286		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1595 - 1674
10		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
11		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
12		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
02		308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		2362	RRCID -> 158336		COMPL. DATE 02/29/1996		TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1805 - 1818
10		744 N	647	-0-	-97 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
11		960 N	928	-0-	-32 B	-0-	928 2	N	-0-			-0-
12		899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
01		651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 2	N	-0-			-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		7201	RRCID -> 158444		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH	2095	PERF. 1698 - 1771
10		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 2	N	-0-			-0-
11		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2	N	-0-			-0-
01		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		91R	RRCID -> 159554		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH	2343	PERF. 1976 - 2172
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
12		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
01		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
02		308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 90R RRCID -> 160375 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1826 - 2078												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-	-0-
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-	-0-
12	620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-	-0-
01	589 N	464	-0-	-125 B	-0-	464	2			N	-0-	-0-
02	560 N	473	-0-	-87 B	-0-	473	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 92R RRCID -> 160705 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1760 - 2030												
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-	-0-
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-	-0-
12	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	2			N	-0-	-0-
01	930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2			N	-0-	-0-
02	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026												
10	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-	-0-
11	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-	-0-
12	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2			N	-0-	-0-
01	651 N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2			N	-0-	-0-
02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-	-0-
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004												
10	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-	-0-
11	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	2			N	-0-	-0-
12	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728	2			N	-0-	-0-
01	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	2			N	-0-	-0-
02	672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-	-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844												
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-	-0-
11	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2			N	-0-	-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-	-0-
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-	-0-
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-	-0-
MASTERSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
YAKE -A-			WELL #:	7R	RRCID ->	161896	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	1696 - 1712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

HERRING			WELL #:	197R	RRCID ->	163477	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2018 - 2275	
10		610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	606	2	4	9	N	4
11		510 N	262	-0-	-248	B	-0-	258	2	4	9	N	4
12		1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	995	2	6	9	N	5
01		527 N	226	-0-	-301	B	-0-	223	2	3	9	N	3
02		261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	255	2	6	9	N	5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		527 N	239	-0-	-288	B	-0-	235	2	4	9	N	4
													6
													1

COUGHLIN			WELL #:	3R	RRCID ->	164621	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	2185	PERF.	1835 - 2155	
10		1116 N	1071	-0-	-45	B	-0-	1071	2			N	-0-
11		1080 N	1020	-0-	-60	B	-0-	1020	2			N	-0-
12		1085 N	1046	-0-	-39	B	-0-	1046	2			N	-0-
01		1085 N	1002	-0-	-83	B	-0-	1002	2			N	-0-
02		952 N	931	-0-	-21	B	-0-	931	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1054 N	1016	-0-	-38	B	-0-	1016	2			N	-0-

CRAWFORD			WELL #:	9R	RRCID ->	164729	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1883 - 2144	
10		1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	2			N	-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	1052	2			N	-0-
12		1116 N	1078	-0-	-38	B	-0-	1078	2			N	-0-
01		1085 N	1032	-0-	-53	B	-0-	1032	2			N	-0-
02		946 N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	2			N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1085 N	1066	-0-	-19	B	-0-	1066	2			N	-0-

HERRING			WELL #:	198R	RRCID ->	164765	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	2399	PERF.	2071 - 2087	
10		186 N	170	-0-	-16	B	-0-	167	2	3	9	N	3
11		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	189	2	3	9	N	3
12		248 N	178	-0-	-70	B	-0-	175	2	3	9	N	3
01		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	258	2	4	9	N	4
02		168 N	149	-0-	-19	B	-0-	143	2	6	9	N	5
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	29	-0-	-157	B	-0-	28	2	1	9	N	1
													2
													1

ZELL			WELL #:	7R	RRCID ->	164770	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF.	1704 - 1912	
10		712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	46	1	666	2	N	-0-
11		690 N	670	-0-	-20	B	-0-	44	1	626	2	N	-0-
12		713 N	691	-0-	-22	B	-0-	46	1	645	2	N	-0-
01		713 N	687	-0-	-26	B	-0-	46	1	641	2	N	-0-
02		616 N	600	-0-	-16	B	-0-	43	1	557	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	48	1	680	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	623 N	623	-0-	-0-	B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
11	660 N	563	-0-	-97	B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
12	682 N	573	-0-	-109	B	-0-	573	2			N	-0-			-0-
01	620 N	569	-0-	-51	B	-0-	569	2			N	-0-			-0-
02	532 N	399	-0-	-133	B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	592 N	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934															
10	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
12	1404 N	1404	-0-	-0-	B	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
02	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1395 N	1386	-0-	-9	B	-0-	1386	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930															
10	775 N	751	-0-	-24	B	-0-	751	2			N	-0-			-0-
11	750 N	707	-0-	-43	B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
12	775 N	720	-0-	-55	B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-			-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844															
10	341 N	317	-0-	-24	B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11	330 N	302	-0-	-28	B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
12	341 N	305	-0-	-36	B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	310 N	217	-0-	-93	B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2			N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000															
10	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	159	2	1	9	N	1	1	1	1
11	180 N	81	-0-	-99	B	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1	1
12	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	433	2	2	9	N	2	1	1	2
01	155 N	98	-0-	-57	B	-0-	97	2	1	9	N	1	2	1	1
02	84 N	34	-0-	-50	B	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	30	-0-	-218	B	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1	1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991															
10	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	271	2	2	9	N	2	2	1	1
11	180 N	131	-0-	-49	B	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1	1
12	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	443	2	2	9	N	2	2	1	1
01	186 N	107	-0-	-79	B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1	1
02	112 N	92	-0-	-20	B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	113	-0-	-73	B	-0-	110	2	3	9	N	3	3	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	873 2	6 9	N	5	6 1	2
11		540 N	418	-0-	-122 B	-0-	409 2	9 9	N	8	7 1	3
12		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1385 2	8 9	N	7	6 1	4
01		558 N	335	-0-	-223 B	-0-	329 2	6 9	N	5	6 1	3
02		392 N	237	-0-	-155 B	-0-	233 2	4 9	N	4	4 1	3
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		558 N	258	-0-	-300 B	-0-	252 2	6 9	N	5	6 1	2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882												
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	368 2	2 9	N	2	2 1	1
11		300 N	179	-0-	-121 B	-0-	176 2	3 9	N	3	3 1	1
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	619 2	2 9	N	2	2 1	1
01		310 N	148	-0-	-162 B	-0-	145 2	3 9	N	3	3 1	1
02		168 N	114	-0-	-54 B	-0-	112 2	2 9	N	2	2 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	135	-0-	-175 B	-0-	132 2	3 9	N	3	3 1	1

BIVINS WELL #: 96R RRCID -> 165029 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038												
10		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-		-0-
11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2		N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
02		308 N	251	-0-	-57 B	-0-	251 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 118R RRCID -> 165725 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892												
10		1116 N	1062	-0-	-54 B	-0-	1062 2		N	-0-		-0-
11		1050 N	1016	-0-	-34 B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	978	-0-	-76 B	-0-	978 2		N	-0-		-0-
02		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 11R RRCID -> 165727 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066												
10		0 N	390	-0-	390 B	390	390 2		N	-0-		-0-
11		0 N	370	-0-	370 B	760	370 2		N	-0-		-0-
12		0 N	376	-0-	376 B	1136	376 2		N	-0-		-0-
01		967 N	358	-0-	-609 B	527	358 2		N	-0-		-0-
02		850 N	323	-0-	-527 B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2		N	-0-		-0-

JATEN WELL #: 1RC RRCID -> 165832 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082												
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	316 2	2 9	N	2	2 1	1
11		300 N	111	-0-	-189 B	-0-	109 2	2 9	N	2	2 1	1
12		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	398 2	3 9	N	3	2 1	2
01		310 N	106	-0-	-204 B	-0-	105 2	1 9	N	1	2 1	1
02		112 N	79	-0-	-33 B	-0-	78 2	1 9	N	1	1 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		310 N	98	-0-	-212 B	-0-	96 2	2 9	N	2	2 1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
CHILDERS WELL #: 31RC RRCID -> 165915 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	416	2	3	9	N	3	3	1	1
11	360 N	155	-0-	-205 B	-0-	152	2	3	9	N	3	3	1	1
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	449	2	2	9	N	2	2	1	1
01	372 N	131	-0-	-241 B	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1	1
02	140 N	93	-0-	-47 B	-0-	91	2	2	9	N	2	2	1	1
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	118	-0-	-254 B	-0-	116	2	2	9	N	2	3	1	-0-

MASTERSON WELL #: 117R RRCID -> 166015 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764														
10	620 N	609	-0-	-11 B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
11	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
12	620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2			N	-0-			-0-
01	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2			N	-0-			-0-
02	532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 111R RRCID -> 166064 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1830														
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 113R RRCID -> 166377 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1568 - 1784														
10	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-			-0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251	2			N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 112R RRCID -> 166382 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1748 - 2100														
10	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
11	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
01	434 N	263	-0-	-171 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02	364 N	290	-0-	-74 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 115R RRCID -> 166403 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1596 - 1826														
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		114R	RRCID ->	166410	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF. 1642 - 1842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
11		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
12		372 N	347	-0-	-25 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
01		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
02		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		119 R	RRCID ->	166425	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	1625	PERF. 1310 - 1490

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

JATEN			WELL #:		2RC	RRCID ->	166464	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	2327	PERF. 2006 - 2060

10		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	283 2	2 9 N	2	2 1		1
11		270 N	142	-0-	-128 B	-0-	140 2	2 9 N	2	2 1		1
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	527 2	3 9 N	3	2 1		2
01		279 N	131	-0-	-148 B	-0-	130 2	1 9 N	1	2 1		1
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	96 2	2 9 N	2	2 1		1
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	109	-0-	-170 B	-0-	107 2	2 9 N	2	2 1		1

BIVINS			WELL #:		97R	RRCID ->	166474	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2127	PERF. 1700 - 1820

10		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 2	N	-0-			-0-
11		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
12		1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
01		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
02		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		109R	RRCID ->	167351	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1598 - 1832

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

READ			WELL #:		4R	RRCID ->	167913	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1738 - 1804

10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2	N	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
JATEN			WELL #:		3RC	RRCID ->	168427	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	2413	PERF. 2052 - 2089	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	786 2	4 9	N	4	5 1	3	
11		540 N	429	-0-	-111 B	-0-	420 2	9 9	N	8	7 1	4	
12		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1510 2	8 9	N	7	6 1	5	
01		558 N	438	-0-	-120 B	-0-	431 2	7 9	N	6	7 1	4	
02		392 N	380	-0-	-12 B	-0-	372 2	8 9	N	7	6 1	5	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	477 2	10 9	N	9	11 1	3	

JATEN			WELL #:		4RC	RRCID ->	168428	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1963 - 2027	
10		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	697 2	3 9	N	3	4 1	2	
11		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	408 2	8 9	N	7	6 1	3	
12		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486 2	8 9	N	7	6 1	4	
01		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	370 2	7 9	N	6	7 1	3	
02		364 N	277	-0-	-87 B	-0-	271 2	6 9	N	5	4 1	4	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	313	-0-	-90 B	-0-	307 2	6 9	N	5	7 1	2	

MASTERSON			WELL #:		127 R	RRCID ->	169677	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1700 - 1910	
10		1292 N	1252	-0-	-40 B	-0-	1252 2		N	-0-		-0-	
11		1225 N	1188	-0-	-37 B	-0-	1188 2		N	-0-		-0-	
12		1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176 2		N	-0-		-0-	
01		1240 N	1123	-0-	-117 B	-0-	1123 2		N	-0-		-0-	
02		1114 N	758	-0-	-356 B	-0-	758 2		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 2		N	-0-		-0-	

MASTERSON			WELL #:		123 R	RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1658 - 1839	
10		1116 N	1112	-0-	-4 B	-0-	1112 2		N	-0-		-0-	
11		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2		N	-0-		-0-	
12		1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106 2		N	-0-		-0-	
01		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025 2		N	-0-		-0-	
02		1036 N	983	-0-	-53 B	-0-	983 2		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087 2		N	-0-		-0-	

BIVINS			WELL #:		98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1690 - 1936	
10		1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275 2		N	-0-		-0-	
11		1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	1218 2		N	-0-		-0-	
12		1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243 2		N	-0-		-0-	
01		1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218 2		N	-0-		-0-	
02		1148 N	1143	-0-	-5 B	-0-	1143 2		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257 2		N	-0-		-0-	

MASTERSON			WELL #:		130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1728 - 1924	
10		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-	
11		330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-	
12		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314 2		N	-0-		-0-	
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2		N	-0-		-0-	
02		224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216 2		N	-0-		-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218								
MASTERTSON			WELL #:	138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016	PERF.	1614 - 1798
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
11		540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512 2	N	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
02		476 N	343	-0-	-133 B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	288	-0-	-177 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF.	1686 - 1896

10		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
12		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
01		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1672 - 1946

10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
11		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
12		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
01		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
02		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF.	1516 - 1716

10		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
11		1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2	N	-0-			-0-
12		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 2	N	-0-			-0-
01		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2	N	-0-			-0-
02		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:	120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	1870 - 2076

10		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
11		540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
12		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
01		558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
02		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	106R	RRCID ->	170177	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	2224	PERF.	1846 - 2068

10		1178 N	1124	-0-	-54 B	-0-	1124 2	N	-0-			-0-
11		1110 N	1030	-0-	-80 B	-0-	1030 2	N	-0-			-0-
12		1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
01		1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
02		952 N	894	-0-	-58 B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BIVINS			WELL #:		108R	RRCID ->	170178	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2299	PERF. 1842 - 2046			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	2			N	-0-			-0-
11		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2			N	-0-			-0-
12		1767 N	1746	-0-	-21 B	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
01		1544 N	1389	-0-	-155 B	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		121R	RRCID ->	170225	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1676 - 1878			
10		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-
11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2			N	-0-			-0-
12		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-			-0-
01		620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02		560 N	395	-0-	-165 B	-0-	395	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		101R	RRCID ->	170227	COMPL. DATE	07/16/1998	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1878 - 2116			
10		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
11		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01		155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02		140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-

COUGHLIN			WELL #:		4R	RRCID ->	170546	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1834 - 2048			
10		1597	2814	-0-	1217 B	1217	2814	2			N	-0-			-0-
11		1527	2695	-0-	1168 B	2385	2695	2			N	-0-			-0-
12		5126 R	2741	-0-	-2385 B	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
01		1742	2791	-0-	1049 B	1049	2791	2			N	-0-			-0-
02		2800 N	2517	-0-	-283 B	766	2517	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			766										
*03		3100 N	2767	-0-	-333 B	433	2767	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808			
10		527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
11		510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
12		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
01		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
02		476 N	464	-0-	-12 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD			WELL #:		13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100			
10		0 N	608	-0-	608 B	608	608	2			N	-0-			-0-
11		0 N	602	-0-	602 B	1210	602	2			N	-0-			-0-
12		0 N	611	-0-	611 B	1821	611	2			N	-0-			-0-
01		894 N	482	-0-	-412 B	1409	482	2			N	-0-			-0-
02		1939 N	530	-0-	-1409 B	-0-	530	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

10		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
11		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2	N	-0-		-0-
12		217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-
01		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2	N	-0-		-0-
02		168 N	114	-0-	-54 B	-0-	114	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 - 1678

10		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2	N	-0-		-0-
11		360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	2	N	-0-		-0-
12		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2	N	-0-		-0-
01		372 N	299	-0-	-73 B	-0-	299	2	N	-0-		-0-
02		336 N	177	-0-	-159 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006

10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2	N	-0-		-0-
11		630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2	N	-0-		-0-
12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
01		651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599	2	N	-0-		-0-
02		560 N	432	-0-	-128 B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946

10		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2	N	-0-		-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2	N	-0-		-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF. 1632 - 1818

10		1299 N	1276	-0-	-23 B	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
11		1233 N	1210	-0-	-23 B	-0-	1210	2	N	-0-		-0-
12		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	2	N	-0-		-0-
02		1120 N	1043	-0-	-77 B	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 1778 - 2024

10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2	N	-0-		-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
12		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2	N	-0-		-0-
01		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2	N	-0-		-0-
02		336 N	244	-0-	-92 B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MASTERTSON WELL #: 144R RRCID -> 170813 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1660 - 1850													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
11		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2		N	-0-			-0-
12		403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399 2		N	-0-			-0-
01		403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
02		364 N	343	-0-	-21 B	-0-	343 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 124R RRCID -> 170814 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1574 - 1770													
10		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
11		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
12		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
01		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
02		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 126R RRCID -> 170815 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1308 - 1472													
10		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
11		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
12		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
01		341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276 2		N	-0-			-0-
02		308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 147R RRCID -> 170816 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 1634 - 1808													
10		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
11		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
01		310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2		N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 17R RRCID -> 170817 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1514 - 1584													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON -A- WELL #: 19R RRCID -> 170819 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1538 - 1560													
10		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2		N	-0-			1
11		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2		N	-0-			1
12		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 2		N	-0-			1
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			1
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 102R RRCID -> 170827 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1594 - 1778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
11	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
12	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2			N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
TARBOX B WELL #: 10RC RRCID -> 170830 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1969 - 2028														
10	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	721	2	4	9	N	4	5	1	1
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	332	2	8	9	N	7	6	1	2
12	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	880	2	4	9	N	4	4	1	2
01	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	195	2	3	9	N	3	3	1	2
02	280 N	174	-0-	-106 B	-0-	171	2	3	9	N	3	3	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	166	-0-	-144 B	-0-	163	2	3	9	N	3	4	1	1
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604														
10	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	271	2	19	9	N	17	11	1	11
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	243	2	13	9	N	12	19	1	4
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	253	2	18	9	N	16	14	1	6
01	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	275	2	24	9	N	22	23	1	5
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	252	2	31	9	N	28	27	1	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	257	2	25	9	N	23	24	1	5
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698														
10	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	208	2	8	9	N	7	6	1	4
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	194	2	10	9	N	9	10	1	3
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	180	2	12	9	N	11	10	1	4
01	217 N	171	-0-	-46 B	-0-	157	2	14	9	N	13	14	1	3
02	196 N	130	-0-	-66 B	-0-	119	2	11	9	N	10	11	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	165	2	19	9	N	17	13	1	6
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940														
10	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123	2			N	-0-			-0-
01	1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153														
10	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	580	2	3	9	N	3	3	1	2
11	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	420	2	9	9	N	8	7	1	3
12	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1598	2	8	9	N	7	6	1	4
01	403 N	202	-0-	-201 B	-0-	200	2	2	9	N	2	5	1	1
02	364 N	199	-0-	-165 B	-0-	196	2	3	9	N	3	2	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	235	-0-	-168 B	-0-	231	2	4	9	N	4	5	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERSON		WELL #: 140R		RRCID -> 171140		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1580 - 1756		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 107R		RRCID -> 171195		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 2234		PERF. 1820 - 2020		
10		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	966 2	N	-0-			-0-
02		980 N	969	-0-	-11 B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 141R		RRCID -> 171197		COMPL. DATE 09/18/1998		TOTAL DEPTH 2191		PERF. 1814 - 2030		
10		868 N	804	-0-	-64 B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
11		810 N	769	-0-	-41 B	-0-	769 2	N	-0-			-0-
12		806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783 2	N	-0-			-0-
01		806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665 2	N	-0-			-0-
02		728 N	653	-0-	-75 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 14R		RRCID -> 171202		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 2285		PERF. 1822 - 2100		
10		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 2	N	-0-			-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2	N	-0-			-0-
12		1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1541 2	N	-0-			-0-
01		1536 N	1306	-0-	-230 B	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 103R		RRCID -> 171204		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 1892		PERF. 1584 - 1774		
10		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
11		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 109R		RRCID -> 171240		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 2132		PERF. 1688 - 1940		
10		961 N	877	-0-	-84 B	-0-	877 2	N	-0-			-0-
11		930 N	772	-0-	-158 B	-0-	772 2	N	-0-			-0-
12		899 N	787	-0-	-112 B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
01		868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
02		728 N	715	-0-	-13 B	-0-	715 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876												
10		1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 2	N	-0-			-0-
11		1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	1171 2	N	-0-			-0-
12		1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154 2	N	-0-			-0-
02		1092 N	1023	-0-	-69 B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088												
10		62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2	N	-0-			-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292												
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735												
10		1147 N	1071	-0-	-76 B	-0-	1071 2	N	-0-			3
11		1050 N	1026	-0-	-24 B	-0-	1026 2	N	-0-			3
12		1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-	1026 2	N	-0-			3
01		1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-		N	-0-			3
02		952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-		N	-0-			3
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-	1007 2	N	-0-			3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717	PERF. 1358 - 1632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2	N	-0-			-0-
11		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 2	N	-0-			-0-
12		1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-	1486 2	N	-0-			-0-
01		1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481 2	N	-0-			-0-
02		1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-	1475 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672
10		372 N	370	-0-	-2 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
11		360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2	N	-0-			-0-
01		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
02		336 N	243	-0-	-93 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998
10		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450 2	N	-0-			-0-
11		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2	N	-0-			-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
01		1302 N	1262	-0-	-40 B	-0-	1262 2	N	-0-			-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906
10		1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880 2	N	-0-			-0-
11		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788 2	N	-0-			-0-
12		1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	1839 2	N	-0-			-0-
01		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147	PERF. 1806 - 1994
10		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
11		360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
12		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
02		280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025 PERF.	1700 - 1892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
12		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
01		310 N	28	-0-	-282 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
02		252 N	29	-0-	-223 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		100R	RRCID ->	173549	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	2196 PERF.	1850 - 2088

10		1209 N	1149	-0-	-60 B	-0-	1149 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	1100 2	N	-0-			-0-
12		1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965 2	N	-0-			-0-
02		1036 N	893	-0-	-143 B	-0-	893 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		116R	RRCID ->	174243	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2260 PERF.	1798 - 1930

10		713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676 2	N	-0-			-0-
11		720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654 2	N	-0-			-0-
12		713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672 2	N	-0-			-0-
01		682 N	566	-0-	-116 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
02		616 N	367	-0-	-249 B	-0-	367 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250 PERF.	18282 - 22

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS			WELL #:		117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152 PERF.	1674 - 1872

10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
02		84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300 PERF.	1874 - 2046

10		310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
12		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
02		280 N	259	-0-	-21 B	-0-	259 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183																	
10		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: 163R RRCID -> 174757 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 2159 PERF. 1790 - 1990																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 160R RRCID -> 174758 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 155R RRCID -> 174760 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 1954 - 2168																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 156R RRCID -> 174761 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1640 - 1838																	
10		558 N	510	-0-	-48 B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11		510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01		496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02		448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 158R		RRCID -> 174762		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1414 - 1614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 161R		RRCID -> 174763		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 2218		PERF. 1874 - 2080	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 162R		RRCID -> 174764		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 2303		PERF. 1944 - 2030	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 157R		RRCID -> 174790		COMPL. DATE 10/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1754 - 1936	
10	1116 N	1054	-0-	-62 B	-0-	1054 2	N	-0-		-0-	
11	1080 N	999	-0-	-81 B	-0-	999 2	N	-0-		-0-	
12	1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034 2	N	-0-		-0-	
01	1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040 2	N	-0-		-0-	
02	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 159R		RRCID -> 174809		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1788		PERF. 1274 - 1480	
10	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 2	N	-0-		-0-	
11	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
12	713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680 2	N	-0-		-0-	
01	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 2	N	-0-		-0-	
02	616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 154R		RRCID -> 174812		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1680 - 1838	
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-		-0-	
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2	N	-0-		-0-	
02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SNEED P WELL #: 16R RRCID -> 174823 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 1776 - 2016														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		

COOPER WELL #: 1R RRCID -> 174827 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1884 - 2206														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		

SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904														
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-		

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904														
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	-0-		
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-	-0-		
12	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-	-0-		
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-	-0-		
02	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-	-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-	-0-		

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898														
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	265	2	3	9	N	3	1	1	
11	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	370	2	8	9	N	7	6	2	
12	341 N	301	-0-	-40 B	-0-	295	2	6	9	N	5	5	2	
01	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	297	2	4	9	N	4	5	1	
02	364 N	131	-0-	-233 B	-0-	128	2	3	9	N	3	3	1	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	69	-0-	-241 B	-0-	68	2	1	9	N	1	2	1	-0-

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968														
10	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	511	2	7	9	N	6	7	1	3
11	510 N	501	-0-	-9 B	-0-	491	2	10	9	N	9	8	1	4
12	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	474	2	9	9	N	8	7	1	5
01	527 N	413	-0-	-114 B	-0-	405	2	8	9	N	7	8	1	4
02	476 N	417	-0-	-59 B	-0-	409	2	8	9	N	7	6	1	5
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	478	2	9	9	N	8	10	1	3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218													
SNEED -B-			WELL #: 1901R			RRCID ->	180689	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1742 - 1935					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED -B-			WELL #: 2404R			RRCID ->	180690	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1724 - 1916					
10		688 N	684	-0-	-4 B	-0-	684	2			N	-0-					-0-
11		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12		744 N	468	-0-	-276 B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02		594 N	553	-0-	-41 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-					-0-

SNEED -B-			WELL #: 2002R			RRCID ->	181161	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1708 - 1900					
10		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12		837 N	290	-0-	-547 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01		768 N	376	-0-	-392 B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02		601 N	400	-0-	-201 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BIVINS			WELL #: 118R			RRCID ->	184115	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1782 - 2130					
10		806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12		837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01		806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02		728 N	579	-0-	-149 B	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2			N	-0-					-0-

KELLY			WELL #: 5R			RRCID ->	185044	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1718 - 1997					
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01		186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02		168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-

BIVINS			WELL #: 121R			RRCID ->	185187	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1702 - 1990					
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066												
10		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-	-0-	
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-	-0-	
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-	-0-	
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-	-0-	
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-	-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2		N	-0-	-0-	

BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996												
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994												
10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-	-0-	
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-	-0-	
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2		N	-0-	-0-	
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-	-0-	
02		84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79 2		N	-0-	-0-	
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-	-0-	

HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116												
10		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	324 2	4 9	N	4	4 1	2
11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	342 2	7 9	N	6	6 1	2
12		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	272 2	6 9	N	5	4 1	3
01		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	296 2	4 9	N	4	5 1	2
02		308 N	132	-0-	-176 B	-0-	129 2	3 9	N	3	3 1	2
03		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	92	-0-	-187 B	-0-	91 2	1 9	N	1	2 1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11		460 N	460	-0-	-0 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-					-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986																	
10		1398 N	1398	-0-	-0 B	-0-	1376	2	22	9	N	20	22	1			9
11		1110 N	974	-0-	-136 B	-0-	951	2	23	9	N	21	20	1			10
12		1481 N	1481	-0-	-0 B	-0-	1448	2	33	9	N	30	25	1			15
01		1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1098	2	22	9	N	20	25	1			10
02		1238 N	1238	-0-	-0 B	-0-	1213	2	25	9	N	23	19	1			14
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1228 N	1228	-0-	-0 B	-0-	1200	2	28	9	N	25	32	1			7

PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694																	
10		295 N	295	-0-	-0 B	-0-	289	2	6	9	N	5	5	1			2
11		270 N	120	-0-	-150 B	-0-	118	2	2	9	N	2	3	1			1
12		310 N	213	-0-	-97 B	-0-	207	2	6	9	N	5	3	1			3
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	2	1			1
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-					1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					1

MASTERSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104																	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218												
SNEED, J.T.			WELL #: 1113		RRCID -> 198020		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 1730		PERF. 1730 - 1897				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
12		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
01		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		465 N	374	-0-	-91 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT			WELL #: 2R		RRCID -> 198475		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2044 - 2208				
10		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: A234R		RRCID -> 198810		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 1734 - 1950				
10		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	2			N	-0-			-0-
11		960 N	758	-0-	-202 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
12		961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892	2			N	-0-			-0-
01		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
02		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #: 27R		RRCID -> 198811		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1596 - 1790				
10		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
11		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
12		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
01		651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554	2			N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518	2			N	-0-			-0-

SNEED P			WELL #: 28R		RRCID -> 198812		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 2015		PERF. 1622 - 1792				
10		558 N	557	-0-	-1 B	-0-	557	2			N	-0-			-0-
11		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
12		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #: 125R		RRCID -> 199283		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 1894 - 2048				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111																
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		

READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970																
10		722 N	722	-0-	-0-	B	-0-	712	2	10	9	N	9	10	1	2
11		691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	677	2	14	9	N	13	12	1	3
12		744 N	502	-0-	-242	B	-0-	492	2	10	9	N	9	8	1	4
01		713 N	608	-0-	-105	B	-0-	599	2	9	9	N	8	10	1	2
02		579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	568	2	11	9	N	10	8	1	4
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	640	2	12	9	N	11	14	1	1

BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985																
10		1611 N	1611	-0-	-0-	B	-0-	1611	2			N	-0-			-0-
11		1563 N	1563	-0-	-0-	B	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587	2			N	-0-			-0-
01		1498 N	1481	-0-	-17	B	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
02		1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1581 N	1545	-0-	-36	B	-0-	1545	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814																
10		276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			N	-0-			-0-
11		330 N	321	-0-	-9	B	-0-	321	2			N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01		279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02		308 N	289	-0-	-19	B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		372 N	346	-0-	-26	B	-0-	346	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985																
10		713 N	680	-0-	-33	B	-0-	680	2			N	-0-			-0-
11		660 N	635	-0-	-25	B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
12		682 N	639	-0-	-43	B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
01		682 N	632	-0-	-50	B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
02		588 N	558	-0-	-30	B	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		651 N	630	-0-	-21	B	-0-	630	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218									
BIVINS			WELL #: 127R		RRCID -> 203180	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 2255	PERF. 1854	-	2073		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-	-0-
12	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-	-0-
01	310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157	2			N	-0-	-0-
02	280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON			WELL #: 164R		RRCID -> 203185	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 2345	PERF. 1934	-	2072		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS D			WELL #: 16R		RRCID -> 203498	COMPL. DATE 02/14/2004	TOTAL DEPTH 2480	PERF. 1978	-	2200		
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67

BIVINS			WELL #: 134R		RRCID -> 207766	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 2180	PERF. 1825	-	2020		
10	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-	-0-
11	510 N	459	-0-	-51 B	-0-	459	2			N	-0-	-0-
12	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-	-0-
01	465 N	223	-0-	-242 B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	-0-

BIVINS			WELL #: 129R		RRCID -> 207767	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 2192	PERF. 1800	-	2002		
10	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	2			N	-0-	-0-
11	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-	-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
01	1521 N	1294	-0-	-227 B	-0-	1294	2			N	-0-	-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1674 N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	2			N	-0-	-0-

BIVINS			WELL #: 130R		RRCID -> 207768	COMPL. DATE 05/04/2004	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 1694	-	1934		
10	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-	-0-
11	840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-	-0-
12	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847	2			N	-0-	-0-
01	868 N	658	-0-	-210 B	-0-	658	2			N	-0-	-0-
02	784 N	608	-0-	-176 B	-0-	608	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW	PROD	(I)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
10	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2	N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2	N	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2	N	-0-			-0-
01	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
02	588 N	545	-0-	-43 B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 133R RRCID -> 207774 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1848 - 2052												
10	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	2	N	-0-			-0-
11	360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	2	N	-0-			-0-
01	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2	N	-0-			-0-
02	308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-			-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 10 RRCID -> 211404 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1955 - 1996												
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	388	2	3 9 N	3	3 1		1
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	175	2	3 9 N	3	3 1		1
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	805	2	4 9 N	4	3 1		2
01	310 N	252	-0-	-58 B	-0-	249	2	3 9 N	3	4 1		1
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	163	2	3 9 N	3	3 1		1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	176	-0-	-134 B	-0-	173	2	3 9 N	3	4 1		-0-

HERRING -D- WELL #: 2R RRCID -> 211465 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1810 - 1872												
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHILDERS WELL #: 32RC RRCID -> 212088 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2340 PERF. 2047 - 2085												
10	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	641	2	3 9 N	3	4 1		2
11	510 N	321	-0-	-189 B	-0-	314	2	7 9 N	6	5 1		3
12	1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1084	2	4 9 N	4	4 1		3
01	527 N	328	-0-	-199 B	-0-	322	2	6 9 N	5	5 1		3
02	308 N	284	-0-	-24 B	-0-	278	2	6 9 N	5	4 1		4
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689	2	12 9 N	11	12 1		3

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED J.T.		WELL #: 5091		RRCID -> 220193		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 2059		PERF. 1558 - 1822						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A171R		RRCID -> 220238		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 3421		PERF. 1816 - 2042						
10	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	700 N	693	-0-	-7 B	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 137R		RRCID -> 222898		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 1937 - 2195						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIVINS		WELL #: 135R		RRCID -> 222899		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 2355		PERF. 1966 - 2166						
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 140R		RRCID -> 222918		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1752 - 1986						
10	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
11	1020 N	991	-0-	-29 B	-0-	991	2			N	-0-					-0-
12	1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: 141R		RRCID -> 224090		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1753 - 1951						
10	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
BIVINS			WELL #:		138R	RRCID ->	224092	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	2195	PERF. 1756 - 1987			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-
11		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-
12		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-			-0-
01		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
02		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		139R	RRCID ->	224094	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 1697 - 1935			
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		173R	RRCID ->	225107	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1973	PERF. 1625 - 1832			
10		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
11		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
12		775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
01		775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	2			N	-0-			-0-
02		700 N	652	-0-	-48 B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816			
10		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
01		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
02		448 N	428	-0-	-20 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667			
10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
02		252 N	232	-0-	-20 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951			
10		434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2			N	-0-			-0-
01		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
02		392 N	372	-0-	-20 B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERSON			WELL #:		179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
11		360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
12		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
01		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
02		308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893

10		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-			-0-
11		720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655 2	N	-0-			-0-
12		744 N	583	-0-	-161 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
01		775 N	581	-0-	-194 B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809

10		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
12		341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
01		310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
02		280 N	213	-0-	-67 B	-0-	213 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833

10		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
11		390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
12		310 N	20	-0-	-290 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
01		465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
02		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		142R	RRCID ->	262582	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1562 - 1736

10		930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
11		930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737 2	N	-0-			-0-
12		744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
01		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
02		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1680 - 1862

10		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
11		300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279 2	N	-0-			-0-
12		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
02		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962															
10	1503	N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1407	-0-	-112 B	-0-	1407	2			N	-0-			-0-
01	1488	N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
02	1216	N	1055	-0-	-161 B	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
*03	1418	N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: C 4R RRCID -> 286924 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1644 - 1888															
10	899	N	810	-0-	-89 B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
11	840	N	778	-0-	-62 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
12	806	N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
01	806	N	758	-0-	-48 B	-0-	758	2			N	-0-			-0-
02	728	N	684	-0-	-44 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03	806	N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: A 44 RRCID -> 291801 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 1780 - 2046															
11	209		2312	-0-	2103 B	2103	2312	2			N	-0-			-0-
12	2443		2787	-0-	344 B	2447	2787	2			N	-0-			-0-
01	956		2416	-0-	1460 B	3907	2416	2			N	-0-			-0-
02	806		2069	-0-	1263 B	5170	2069	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	5170										-0-
03	2443		2134	-0-	-309 B	4861	2134	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A218 RRCID -> 292083 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223															
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH 932970															
CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759															
10	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-									-0-
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179														
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 132151		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974														
DW5		WELL #: 1		RRCID -> 207091		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242								
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	1170 N	888	-0-	-282	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
*03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

DW5		WELL #: 2		RRCID -> 213514		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236								
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	140 N	27	-0-	-113	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-

KRISTEN		WELL #: 1		RRCID -> 213535		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216								
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	630 N	312	-0-	-318	-0-	312	3			N	-0-					-0-
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-

KRISTEN		WELL #: 3		RRCID -> 224857		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216								
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		638486														
WELLS		WELL #: 7		RRCID -> 203130		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164								
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365

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

 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022

10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

 SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851

10		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
01		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02		672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03		744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-					-0-

 SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

10		558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
*03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-

 THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137

10		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

 THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069

10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2	N	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-
*03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165

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

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			357

THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310

10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			49
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2	N	-0-			49
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-			49
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			49
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			49
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-			77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128

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

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095

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

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		144
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		144
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		144
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		144
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		144
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121											
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		3
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-		3
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		3
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		3
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		3
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064											
10	589 N	486	-0-	-103	-0-	486 2		N	-0-		-0-
11	540 N	510	-0-	-30	-0-	510 2		N	-0-		-0-
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2		N	-0-		-0-
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
03	589 N	516	-0-	-73	-0-	516 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200											
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	179 2		N	-0-		-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		N	-0-		-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-		129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		129
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1430	1	442	2	N	-0-
*03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149												
10		279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	115
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	115
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	115
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	115
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	115
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210												
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090												
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-
*03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136												
10		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-
*03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237												
10		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-
*03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-
12		403 N	313	-0-	-90	-0-	-0-	313	2		N	-0-
01		372 N	295	-0-	-77	-0-	-0-	295	2		N	-0-
02		336 N	283	-0-	-53	-0-	-0-	283	2		N	-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-
*03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	79	2		N	-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	2		N	-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	-0-	58	2		N	-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	-0-	63	2		N	-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2		N	-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-
*03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	237	-0-	237	237	-0-	237	2		N	-0-
12	14B2	EXT	128	-0-	128	365	-0-	128	2		N	-0-
01	14B2	EXT	112	-0-	112	477	-0-	112	2		N	-0-
02		562 X	85	-0-	-477	-0-	-0-	85	2		N	-0-
*03		72 X	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272												
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	2		N	-0-
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED		WELL #: 14R		RRCID -> 166350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 6602		RRCID -> 166386		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SNEED "A"		WELL #: 7050R		RRCID -> 168316		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119								
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-					-0-
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-					-0-

BROWN "A"		WELL #: 3064R		RRCID -> 174279		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170								
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-					155
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-					155
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-					155
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					155
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					155
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					155

BROWN "C"		WELL #: 4022R		RRCID -> 174280		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					354
11	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	3	2		N	-0-					354
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					354
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					354
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					354
*03	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					354

BROWN "B"		WELL #: 4034R		RRCID -> 174326		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096								
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-					206
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					206
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					206

BROWN "B"		WELL #: 5034R		RRCID -> 174901		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992								
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-					20
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-					20
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					20
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-					20
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-					20
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-					20

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BROWN "C"		WELL #: 5022R		RRCID -> 175049		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			29
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			29
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			29
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			29
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			29
*03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-			29

BROWN "A"		WELL #: 4064R		RRCID -> 175088		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191

BROWN "C"		WELL #: 3022R		RRCID -> 175090		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126				
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			99
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			99
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			99
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			99
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			99
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-			99

BROWN "A"		WELL #: 5064R		RRCID -> 175207		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132				
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2	N	-0-			441
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	2	N	-0-			441
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			441
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			441
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			441
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2	N	-0-			441

BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

BROWN "D"		WELL #: 4036R		RRCID -> 175593		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044				
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			64
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			64
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			64
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			64
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-			64
*03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078													
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	2		N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030													
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075													
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			78
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			78
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			78
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			78
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			78
03	465 N	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-			78

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BROWN "B"		WELL #: 9034R		RRCID -> 177294		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-

BROWN "B"		WELL #: 7034R		RRCID -> 177654		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086				
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			258
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			258
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-			258
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			258
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	59 2		N	-0-			258
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			258

BROWN "A"		WELL #: 6064R		RRCID -> 177661		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172				
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			408
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			408
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			408
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			408
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2		N	-0-			408
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			408

THOMPSON		WELL #: 3063R		RRCID -> 177732		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227				
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			130
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			130
12	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 2		N	-0-			130
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			130
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			130
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			130

THOMPSON		WELL #: 4063R		RRCID -> 177733		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149				
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			10
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			10
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			10
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

BROWN "C"		WELL #: 9022R		RRCID -> 177734		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184				
10	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2		N	-0-			27
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			27
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			27
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			27
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			27
*03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			27

BROWN "C"		WELL #: 8022R		RRCID -> 177735		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154				
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			298
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			298
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			298

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH	2205 PERF. 1838 - 2086				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	** AMT	EOM BALANCE
10		124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-				-0-	
11		120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2	N	-0-				-0-	
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	N	-0-				-0-	
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-				-0-	
02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-				-0-	
*03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-				-0-	

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000										TOTAL DEPTH	2350 PERF. 1925 - 2188				
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-				14	
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-				14	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				14	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				14	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14	

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2300 PERF. 1994 - 2102				
10		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2	N	-0-				162	
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2	N	-0-				162	
12		279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-				162	
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-				162	
02		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-				162	
03		279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2	N	-0-				162	

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000										TOTAL DEPTH	2275 PERF. 1902 - 2141				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				118	

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2350 PERF. 1896 - 2224				
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-				179	
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-				179	
12		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-				179	
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-				179	
02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-				179	
*03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-				179	

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000										TOTAL DEPTH	2300 PERF. 1926 - 2166				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135	
11		14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	9	2	N	-0-				135	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135	
02		9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				135	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135	

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000										TOTAL DEPTH	2201 PERF. 1780 - 2064				
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-				-0-	
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11		14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			173
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			173
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			173
02		49 X	37	-0-	-12	-0-	37	2			N	-0-			173
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173

 BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			436

 THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188

10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			150
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			150
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			150
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			150
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			150
03		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			150

 THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

 THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

 BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

 THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134

10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			149
11		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			149
12		62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-			149
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			149
02		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-			149
03		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			149

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
01		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
*03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-	30
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-	30
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	30
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-	30
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-	30
*03		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
02		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-	-0-
*03		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-	-0-
12		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-	-0-
01		279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-	-0-
02		224 N	127	-0-	-97	-0-	127	2		N	-0-	-0-
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166												
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-	64
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-	64
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	64
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-	64
02		252 N	240	-0-	-12	-0-	240	2		N	-0-	64
*03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-	64

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2		N	-0-	15
11		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-	15
12		217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-	15
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-	15
02		224 N	113	-0-	-111	-0-	113	2		N	-0-	15
*03		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	15

SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986												
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879												
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-	-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-	-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-
03		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967												
10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2		N	-0-	-0-
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300												
10	1240	N	648	-0-	-592	-0-	-0-	167	1	481	2	-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1272	2	-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1157	2	-0-
01	651	N	524	-0-	-127	-0-	-0-	78	1	446	2	-0-
02	1120	N	580	-0-	-540	-0-	-0-	117	1	463	2	-0-
*03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1607	2	-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053												
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	358	2			-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	-0-	323	2			-0-
01	372	N	292	-0-	-80	-0-	-0-	292	2			-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	-0-	290	2			-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2			-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111												
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2			-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	-0-	268	2			-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	-0-	245	2			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	-0-	249	2			-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	-0-	264	2			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074												
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2			-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	-0-	177	2			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	-0-	165	2			-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026												
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	-0-	158	2			-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	-0-	189	2			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			-0-
02	196	N	123	-0-	-73	-0-	-0-	123	2			-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		713 N	680	-0-	-33	-0-	680	2	N	-0-		-0-
11		690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2	N	-0-		-0-
12		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2	N	-0-		-0-
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-		-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-		-0-
*03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-		-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126												
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		70
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		70
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		70
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		70
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		70
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-		70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076												
10		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2	N	-0-		14
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		14
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2	N	-0-		14
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		14
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2	N	-0-		14
*03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-		14

SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
10		341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		-0-
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2	N	-0-		-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2	N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-		-0-
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	283	2	N	-0-		-0-
*03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
10		217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-		-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2	N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		-0-
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	146	2	N	-0-		-0-
*03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
10		186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-		-0-
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-		-0-
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2	N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-		-0-
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	139	2	N	-0-		-0-
*03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
10		341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	N	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-		-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	N	-0-		-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-		-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2	N	-0-		-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
02	196 N	159	-0-	-37	-0-	159	2	N	-0-		-0-
*03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099											
10	775 N	556	-0-	-219	-0-	556	2	N	-0-		-0-
11	810 N	649	-0-	-161	-0-	649	2	N	-0-		-0-
12	775 N	700	-0-	-75	-0-	700	2	N	-0-		-0-
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-		-0-
02	616 N	602	-0-	-14	-0-	602	2	N	-0-		-0-
*03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028											
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-		-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	2	N	-0-		-0-
02	392 N	363	-0-	-29	-0-	363	2	N	-0-		-0-
03	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149											
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		-0-
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2	N	-0-		-0-
03	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2	N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140											
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097											
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	2	N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-		-0-
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2	N	-0-		-0-
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
02	336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2	N	-0-		-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-
*03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910												
10		930 N	817	-0-	-113	-0-	-0-	817	2		N	-0-
11		900 N	791	-0-	-109	-0-	-0-	791	2		N	-0-
12		806 N	786	-0-	-20	-0-	-0-	786	2		N	-0-
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	-0-	757	2		N	-0-
02		728 N	707	-0-	-21	-0-	-0-	707	2		N	-0-
03		775 N	768	-0-	-7	-0-	-0-	768	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050												
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	2		N	-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153	2		N	-0-

SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-
12		341 N	278	-0-	-63	-0-	-0-	278	2		N	-0-
01		310 N	267	-0-	-43	-0-	-0-	267	2		N	-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	-0-	246	2		N	-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	278	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-	-0-	309	2		N	-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	-0-	305	2		N	-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-	-0-	307	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-
12		310 N	272	-0-	-38	-0-	-0-	272	2		N	-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	-0-	248	2		N	-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	-0-	250	2		N	-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-	-0-	267	2		N	-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-	15	2		N	-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2		N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	234	-0-	-102	-0-	234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 21R RRCID -> 196452 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940												
10	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 22R RRCID -> 197907 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903												
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924												
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815												
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003										TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1780 - 1916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		465 N	450	-0-	-15	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	426 2		N	-0-		-0-
12		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-
01		465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-		-0-
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-		-0-
*03		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006										TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1730 - 2014
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
11		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-		-0-
12		310 N	236	-0-	-74	-0-	236 2		N	-0-		-0-
01		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		N	-0-		-0-
02		252 N	236	-0-	-16	-0-	236 2		N	-0-		-0-
*03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD 68845 001 ASSOCIATED PRORATED										CNTY: CARSON		
PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
HAYS TRUST WELL #: 207 RRCID -> 283978 COMPL. DATE 12/13/2017										TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2900 - 2940
10		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3		N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3		N	-0-		-0-
01		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
02		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-		-0-

TRYMA OPERATING 872142												
BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 284202 COMPL. DATE 03/14/1979										TOTAL DEPTH	3154	PERF. 2722 - 3124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982										TOTAL DEPTH	15352	PERF.15127 - 15144
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1)			69203 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB	
XTO ENERGY INC.			945936									
PARKER, HARRY			WELL #: 2		RRCID -> 113691			COMPL. DATE 03/26/2001			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PARKER, HARRY			WELL #: 3		RRCID -> 120314			COMPL. DATE 01/15/1986			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856	
10	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2		N	-0-	8
11	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2		N	-0-	8
12	1027 N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2		N	-0-	8
*01	981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981	2		N	-0-	8
02	887 N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2		N	-0-	8
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	975	2		N	-0-	8

PARNELL (MORROW-GAS)			69333 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291									
PARNELL BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 022466			COMPL. DATE 08/19/1957			TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	1
*03	566 X	566	-0-	-0-		-0-	566	2		N	-0-	1

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
DICKINSON			WELL #: 1306		RRCID -> 088345			COMPL. DATE 06/06/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981	
10	811 N	811	-0-	-0-		-0-	228	1	583	2	N	82
11	762 N	762	-0-	-0-		-0-	222	1	540	2	N	82
12	987 N	987	-0-	-0-		-0-	300	1	687	2	N	82
01	942 N	942	-0-	-0-		-0-	239	1	703	2	N	82
02	807 N	807	-0-	-0-		-0-	242	1	565	2	N	82
*03	1251 N	1251	-0-	-0-		-0-	302	1	949	2	N	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)			69333 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.			419291									
PARNELL BROTHERS			WELL #: 4		RRCID -> 033514			COMPL. DATE 06/27/1964			TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497	
10	4185 X	4152	-0-	-33		-0-	4152	2		N	-0-	-0-
11	4050 X	3522	-0-	-528		-0-	3522	2		N	-0-	-0-
12	4340 X	3730	-0-	-610		-0-	3730	2		N	-0-	-0-
01	4154 X	3747	-0-	-407		-0-	3747	2		N	-0-	-0-
02	3752 X	2975	-0-	-777		-0-	2975	2		N	-0-	-0-
03	4154 X	3549	-0-	-605		-0-	3549	2		N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS			WELL #: 5		RRCID -> 045412			COMPL. DATE 11/03/1968			TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198	
10	1891 N	1621	-0-	-270		-0-	1621	2		N	-0-	-0-
11	1710 N	1532	-0-	-178		-0-	1532	2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1566	-0-	-170		-0-	1566	2		N	-0-	-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-		-0-	1984	2		N	-0-	-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-		-0-	1739	2		N	-0-	-0-
*03	2001 N	2001	-0-	-0-		-0-	2001	2		N	-0-	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291							
PARNELL BROTHERS		WELL #:		8	RRCID ->	125493	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9335 - 9475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1311	RRCID ->	022473	COMPL. DATE	07/19/1962	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9812 - 9832
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8899 - 9712
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7203 - 9504
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF. 9857 - 9963
10	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2		N	-0-	7
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2		N	-0-	7
12	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2		N	-0-	7
01	1674 N	139	-0-	-1535	-0-	139	2		N	-0-	7
02	1568 N	815	-0-	-753	-0-	815	2		N	-0-	7
*03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-	7

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF. 9406 - 9468
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-	98
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	98
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2		N	-0-	98
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-	98
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	335	2		N	-0-	98
03	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2		N	-0-	98

PARNELL (MORROW UPPER 9050)
COURSON OIL & GAS, INC.
MCCARTOR

69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1309 C RRCID -> 120182 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8627 - 8636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	-0-			134
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	N	-0-			134
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	N	-0-			134
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62	1	1133	2	N	-0-			134
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	N	-0-			134
*03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	N	-0-			134

MCCARTOR 96

WELL #: 1 RRCID -> 172178 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8686 - 8696

10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	62	1	1377	2	N	18			60
						20	9							
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1287	2	N	18			78
						20	9							
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	15			93
						17	9							
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	62	1	1300	2	N	16			109
						18	9							
02	1288 N	1244	-0-	-44	-0-	56	1	1174	2	N	13			122
						14	9							
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	62	1	1284	2	N	17			139
						19	9							

MCCARTOR 96

WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

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

PARNELL (ST. LOUIS)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
ROOTS E

69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
172232
WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)
COURSON OIL & GAS, INC.
LESLIE

69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) //CONT.//		69337 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
ADAMS		WELL #: 2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	59	-0-	59	3587	59	2	N	-0-		25
11	3631 X	44	-0-	-3587	-0-	44	2	N	-0-		25
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-		25
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-		25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		25

PARSELL (MORROW, LOWER)		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
BROWBLEE		WELL #: 1136		RRCID -> 185241		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949			
10	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2	N	-0-		46
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		46
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-		46
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2	N	-0-		46
02	1064 N	961	-0-	-103	-0-	961	2	N	-0-		46
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2	N	-0-		46

B AND G PRODUCTION, INC.		039870									
HOOVER		WELL #: 1		RRCID -> 051698		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MATHERS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 097170		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11322 PERF.11060 - 11069			
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-		-0-
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-		-0-
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-		-0-
02	532 N	405	-0-	-127	-0-	405	2	N	-0-		-0-
03	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2	N	-0-		-0-

CORLENA OIL COMPANY		178450									
BRAINARD 61		WELL #: 1		RRCID -> 264797		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150			
10	7626 X	4130	-0-	-3496	-0-	4130	2	N	-0-		378
11	5610 X	4726	-0-	-884	-0-	4726	2	N	-0-		378
12	5270 X	4085	-0-	-1185	-0-	4085	2	N	-0-		378
01	5270 X	3779	-0-	-1491	-0-	3771	2	N	7	197 1	188
02	4760 X	3253	-0-	-1507	-0-	3234	2	N	17		205
03	4898 X	4670	-0-	-228	-0-	4653	2	N	15		220

COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HILL		WELL #: 3154		RRCID -> 183553		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10918 - 10958			
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	62	1	N	-0-		43
11	630 N	446	-0-	-184	-0-	60	1	N	-0-		43
12	558 N	494	-0-	-64	-0-	62	1	N	-0-		43
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		43
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-		43
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-		43

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CREST RESOURCES, INC.				189901								
KELLN		WELL #:		5903	RRCID ->	214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11030 - 11102	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-	
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 2	N	-0-		-0-	
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-		-0-	
*03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	-0-	350 2	N	-0-		-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260					CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.10234 - 10473
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10751 - 10970
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3	N	-0-		-0-
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	-0-	93 3	N	-0-		-0-
01	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-		-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3	N	-0-		-0-

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	038897	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	11049	PERF.10854 - 10921
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #:		2	RRCID ->	044429	COMPL. DATE	06/05/1968	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10935 - 10955
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	394	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #:		1052	RRCID ->	045431	COMPL. DATE	12/19/1990	TOTAL DEPTH	10674	PERF. 9538 - 10658
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		5
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		5
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429 3	N	-0-		5
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-		5
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400 3	N	-0-		5
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		5

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	5
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	5
12	217 N	90	-0-	-127	-0-	-0-	90	3	N	-0-	5
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-	5
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-	5
*03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10909 - 10945	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10767 - 10774	
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-	150
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-	150
12	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	-0-	1622	3	N	-0-	150
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-	150
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	3	N	-0-	150
*03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-	150

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10520 - 10555	
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-	-0-

KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10903 - 10956	
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-	12
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	12
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	12
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	12
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	12
*03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	12

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262		PERF.10959 - 11160	
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	79
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	79
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	-0-	318	3	N	-0-	79
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	79
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	79
*03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	79

PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259		PERF.10826 - 10842	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-	98
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	98
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	98
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	98
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	98
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	98

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM				
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	M	BALANCE				
10	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1715 3	199 9	N	181	196 1			147				
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-				147				
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3		N	-0-				147				
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-				147				
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-				147				
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-				147				
FLOWERS										WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824	
10	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-				60				
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-				60				
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-				60				
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-				60				
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-				60				
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-				60				
PARSELL, HUGH F.										WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-				10				
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-				10				
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	452 3		N	-0-				10				
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-				10				
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-				10				
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-				10				
MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-										WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				61				
MEWBOURNE OIL COMPANY										562560							
PARNELL "143"										WELL #: 1		RRCID -> 187308		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802	
10	1395 N	150	-0-	-1245	-0-	13 1	137 2	N	-0-				97				
11	1350 N	172	-0-	-1178	-0-	9 1	163 2	N	-0-				97				
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	12 1	141 2	N	-0-				97				
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	15 1	124 2	N	1	72 1			26				
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	1 9							26				
*03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27 1	158 2	N	-0-				26				
						30 1	143 2	N	-0-				26				
PARSELL RANCH "156"										WELL #: 1		RRCID -> 187309		COMPL. DATE 05/08/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090	
10	1178 N	220	-0-	-958	-0-	31 1	189 2	N	-0-				10				
11	420 N	195	-0-	-225	-0-	30 1	165 2	N	-0-				10				
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	31 1	138 2	N	-0-				10				
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	31 1	140 2	N	-0-				10				
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	28 1	110 2	N	-0-				10				
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	31 1	119 2	N	-0-				10				

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10986 - 11055		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10938 - 10956		
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	223 1	139 2	N		-0-			2
11	450 N	449	-0-	-1	-0-	209 1	240 2	N		-0-			2
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	209 1	296 2	N		-0-			2
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	119 1	76 2	N		-0-			2
02	420 N	107	-0-	-313	-0-	54 1	53 2	N		-0-			2
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	142 1	111 2	N		-0-			2

PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10796 - 10824		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10742 - 10750		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084			RRCID ->	238893	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	10821	PERF.10551 - 10704		
ADAMS		WELL #:		3137									
10	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	7130 2		N		-0-			42
11	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 2		N		-0-			42
12	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2		N		-0-			42
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2		N		-0-			42
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N		-0-			42
*03	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 2		N		-0-			42

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006		
PARSELL RANCH		WELL #:		1147									
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 PARSELL, ISABELL WELL #: 2 RRCID -> 191937 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9787 - 10926

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

 MAGELLAN WELL #: 1034 RRCID -> 194652 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10900 - 10914

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

 RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

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

 MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			111
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			111
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			111
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			111
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			111
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			111

 BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			209

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395															
HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					126	
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					126	
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					126	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					126	
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					126	
*03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					126	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420															
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078									
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1602	2			N	-0-					-0-	
11	1890 N	1404	-0-	-486	-0-	1404	2			N	-0-					-0-	
12	1271 N	840	-0-	-431	-0-	840	2			N	-0-					-0-	
01	1612 N	558	-0-	-1054	-0-	558	2			N	-0-					-0-	
02	1316 N	1035	-0-	-281	-0-	1035	2			N	-0-					-0-	
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461															
PARSELL ESTATE		WELL #: 7 L		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099															
FELDMAN		WELL #:		RRCID -> 038493		COMPL. DATE 02/06/1965		TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114									
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34	

DIETRICH		WELL #: 3		RRCID -> 185978		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007									
10	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	1299	3			N	-0-					-0-	
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-	
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-	
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-	
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-					-0-	
*03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471															
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036															
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-			-0-
11	2310	N	1636	-0-	-674	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
12	2356	N	1937	-0-	-419	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
01	2418	N	1912	-0-	-506	-0-	1912	1			N	-0-			-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184															
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-			-0-
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-			-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-			-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
02	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-			-0-
*03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881															
10	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	3			N	-0-			-0-
11	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	1873	3			N	-0-			-0-
12	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
01	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	3			N	-0-			-0-
02	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			N	-0-			-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	1885	3			N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235															
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471															
PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-			-0-
12		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-			-0-
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-			-0-
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
*03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248															
10		744 N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-			37
11		900 N	549	-0-	-351	-0-	549	3			N	-0-			37
12		775 N	442	-0-	-333	-0-	442	3			N	-0-			37
01		682 N	233	-0-	-449	-0-	233	3			N	-0-			37
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-			37
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143															
10		2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-			-0-
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
12		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-			-0-
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-			-0-
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
*03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-			-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL WELL #: 5 RRCID -> 212910 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10660 - 10666															
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEN HILL WELL #: 17H RRCID -> 256076 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11270 - 13403															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
B AND G PRODUCTION, INC. 039870
MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

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

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851 MAHLER WELL #: 1138 RRCID -> 104338 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10415 - 10424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					13
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					13

ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1419 N	1419	-0-	-0-		-0-	1386	3	33	9	N	30	190	1		77
11	1672 N	1672	-0-	-0-		-0-	1650	3	22	9	N	20				97
12	2032 N	2032	-0-	-0-		-0-	1997	3	35	9	N	32				129
01	1729 N	1729	-0-	-0-		-0-	1690	3	39	9	N	35	88	1		76
*02	759 N	759	-0-	-0-		-0-	729	3	30	9	N	27				103
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				103

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 067042 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10036 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	787 N	787	-0-	-0-		-0-	787	2			N	-0-				37
11	765 N	765	-0-	-0-		-0-	765	2			N	-0-				37
12	761 N	761	-0-	-0-		-0-	761	2			N	-0-				37
01	775 N	650	-0-	-125		-0-	650	2			N	-0-				37
02	700 N	546	-0-	-154		-0-	546	2			N	-0-				37
03	775 N	523	-0-	-252		-0-	523	2			N	-0-				37

ENCINO OPERATING, LLC 251742 PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 085461 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9742 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1223 N	1223	-0-	-0-		-0-	1214	2	9	9	N	8				83
11	1240 N	1240	-0-	-0-		-0-	1240	2			N	-0-				83
*12	1223 N	1223	-0-	-0-		-0-	1206	2	17	9	N	15				98
*01	1201 N	1201	-0-	-0-		-0-	1195	2	6	9	N	5				103
*02	1140 N	1140	-0-	-0-		-0-	1115	2	25	9	N	23				126
*03	1300 N	1300	-0-	-0-		-0-	1288	2	12	9	N	11				137

PARSELL (MORROW, UPPER) HRB OPERATING COMPANY, INC. MITCHELL		//CONT.//	69427 830 407764	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 L RRCID -> 022493 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10014													
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

LATIGO PETROLEUM, LLC PARSELL, WARREN B. ET AL -K-			488260										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596													
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
01	2 N	-0-	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

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

WELL #: 136 RRCID -> 045871 COMPL. DATE 02/20/1969 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 9729													
10	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	2080	3	N	-0-			93
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-			93
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034	3	N	-0-			93
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-			93
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	-0-	1728	3	N	-0-			93
*03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-			93

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

WELL #: 1 RRCID -> 089504 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9682 - 9824													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684													
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3	N	-0-			-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
*03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-

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

WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502													
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-			92
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			92
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	-0-	193	2	N	-0-			92
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			92
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-			92
*03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	28			120

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			87
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			87
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			87
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			87
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			87
*03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			87

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

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

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			628
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			628
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			628
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			628
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			628
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			628

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 LEACH WELL #: 1 RRCID -> 133596 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10483 - 10493

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	138 1		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022

MITCHELL "134" WELL #: 1 RRCID -> 192344 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.10014 - 10032

10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865 2	N	-0-			87
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	950 2	N	13			100
						14	9						
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	984 2	N	13			113
						14	9						
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	31	1	929 2	N	4			117
						4	9						
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	656 2	N	35			152
						39	9						
*03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1096 2	N	-0-			152

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750											
KILE				WELL #: 2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
PARSELL, ISABEL				WELL #: 3	RRCID -> 058360	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10064	PERF. 9892	- 9904						
10	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6154	2	39	9	N	35				167
11	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6489	2	50	9	N	45				212
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6270	2	33	9	N	30				242
01	6200 X	4550	-0-	-1650	-0-	4517	2	33	9	N	30	195	1		77
02	5824 X	5338	-0-	-486	-0-	5305	2	33	9	N	30				107
03	6448 X	6053	-0-	-395	-0-	5998	2	55	9	N	50				157

FIELDS & SULLIVAN				WELL #: 1	RRCID -> 066088	COMPL. DATE 04/07/1976	TOTAL DEPTH 11935	PERF. 10118	- 10126						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR				WELL #: 1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775	- 9780						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

HOOVER				WELL #: 2216	RRCID -> 170043	COMPL. DATE 06/22/1998	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9387	- 9399						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

REMORA OPERATING, LLC				701613											
PARSELL RANCH				WELL #: 1147	RRCID -> 022483	COMPL. DATE 03/18/1960	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9870	- 10006						
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				27
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-				27
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				27
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				27
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395				CNTY: ROBERTS				
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: ROBERTS				
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		83

PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008	
10	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		Y	-0-		83
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		Y	-0-		83
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		Y	-0-		83
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		Y	-0-		83
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-		83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		83

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: ROBERTS				
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF. 10101 - 10109	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9800 - 9810	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.// 69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
TAYLOR A		WELL #: 2		RRCID -> 230832		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9780 - 11070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	N	-0-			-0-
11	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3	N	-0-			-0-
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3	N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3	N	-0-			-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931										
MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 065008		COMPL. DATE 06/18/1975		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10343 - 10357		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471										
REMINGTON		WELL #: B 1		RRCID -> 185825		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 12101		PERF.10439 - 10464		
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			35
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3	N	-0-			35
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3	N	-0-			35
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			35
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			35
*03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			35

PIONEER		WELL #: 1		RRCID -> 185990		COMPL. DATE 09/13/2001		TOTAL DEPTH 10409		PERF. 9946 - 9962		
10	1457 N	842	-0-	-615	-0-	842	3	N	-0-			45
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	3	9 9 N	8			53
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2465	3	8 9 N	7			60
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8 9 N	7			67
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-			67
03	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3	N	-0-			67

HILL, BEN		WELL #: 13		RRCID -> 194097		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9880 - 9889		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PARSELL		WELL #: 5		RRCID -> 204794		COMPL. DATE 12/04/2004		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9778 - 10666		
10	1302 N	942	-0-	-360	-0-	939	3	3 9 N	3			64
11	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1236	3	9 9 N	8			72
12	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1180	3	6 9 N	5			77
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	3	6 9 N	5			82
02	1176 N	885	-0-	-291	-0-	874	3	11 9 N	10			92
03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	872	3	6 9 N	5			97

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 HILL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 288031 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9941 - 9961

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES B. "C" WELL #: 2104 RRCID -> 164687 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11938 - 12102

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2		N	-0-			-0-
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-			-0-
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
02	1176 N	697	-0-	-479	-0-	697	2		N	-0-			-0-
03	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2		N	-0-			-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
 MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 N	2939	-0-	-161	-0-	5460	80	1	N	-0-			10
11	8334 X	2874	-0-	-5460	-0-		80	1	N	-0-			10
12	3038 X	2892	-0-	-146	-0-		80	1	N	-0-			10
*01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-		2823	3	N	-0-			10
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-		2461	3	N	-0-			10
03	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			10

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	663	2		N	-0-			-0-
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	458	2		N	-0-			-0-
12	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
*03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
*03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) //CONT.// 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	191 3	22 9	N	20			94
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348 3	3 9	N	3			97
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	304 3	52 9	N	47			144
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	293 3	114 9	N	104	193 1		55
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			55
*03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293 3	200 9	N	182	182 1		55

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

10	3052	2797	-0-	-255	-0-	2780 2	17 9	Y	15			87
11	2934	2697	-0-	-237	-0-	2690 2	7 9	Y	6			93
12	3003	2850	-0-	-153	-0-	2842 2	8 9	Y	7			100
01	2737	2717	-0-	-20	-0-	2703 2	14 9	Y	13			113
02	2436	2404	-0-	-32	-0-	2394 2	10 9	Y	9			122
03	2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2599 2	1 9	Y	1			123

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

10	344 X	-0-	-0-	-344 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
*03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	516			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110 B	626	110 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104 B	730	104 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	179	-0-	179 B	909	179 2		N	-0-			-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

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

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	39			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			87

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276								
10	142 X	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	143 X	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	124 X	49	-0-	-75 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	126 X	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140 X	66	-0-	-74 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	155 X	79	-0-	-76 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-

COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602								
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210								
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171								
10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316								
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS 6		WELL #: 1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016								
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*03	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-					-0-

PORTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
WHITTENBURG 312		WELL #:		2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3192 - 5061				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

EDWARDS 11		WELL #:		2		RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3314 - 5126				
10	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	3			N	-0-				-0-
11	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3			N	-0-				-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3			N	-0-				-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
*03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2			N	-0-				-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3291 - 4990				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2		RRCID -> 183480		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3222 - 5068				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

COBLE 311		WELL #:		2		RRCID -> 185514		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 3122 - 4941				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3347 - 5260				
10	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
11	634 N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WHITE 9		WELL #:		2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3261 - 5102				
10	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-				-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-				-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2			N	-0-				-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2			N	-0-				-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-				-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF.	3074 - 4974		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

PATTEN UNIT		WELL #:		2178	RRCID ->	187844	COMPL. DATE	01/09/2002	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3319 - 4394		
10	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2			N	-0-		-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-		-0-
*03	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	749	2			N	-0-		-0-

HOOVER 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	188837	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3356 - 5664		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

JENNY 15		WELL #:		1	RRCID ->	188840	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3328 - 4505		
10	861 N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3			N	-0-		-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359	2			N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			N	-0-		-0-
*03	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	2			N	-0-		-0-

GELNAR		WELL #:		2	RRCID ->	188892	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	6365	PERF.	3328 - 5154		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

COLLARD A		WELL #:		4	RRCID ->	188968	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3325 - 5143		
10	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2			N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2			N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2			N	-0-		-0-
*03	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-		-0-

MARY LYNN 5		WELL #:		2	RRCID ->	189836	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3326 - 5257		
10	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3			N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	2			N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-		-0-
*03	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			N	-0-		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER A		WELL #: 4		RRCID -> 261472		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3315 - 5650				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #: 2		RRCID -> 262139		COMPL. DATE 05/16/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3224 - 7076				
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 192845 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3096 - 3144

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
EDWARDS -11- WELL #: 1 RRCID -> 152391 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3236 - 3250

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

RIG PETROLEUM, LLC 711525
WHITE WELL #: 3 RRCID -> 170687 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3184 - 3229

10	93 N	15	-0-	-78 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	1			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

10	124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	1			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
GEORGIANNE WELL #: 1 RRCID -> 167900 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3182 - 3194

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

GEORGIANNE WELL #: 2H RRCID -> 182200 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 3304 - 4503

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

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
LACKEY				WELL #: 1170	RRCID -> 182888	COMPL. DATE 04/04/2001	TOTAL DEPTH 3233	PERF. 3358	- 4520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

VANDERBURG B				WELL #: 3H	RRCID -> 187997	COMPL. DATE 11/08/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3381	- 4845			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

GUTHRIE				WELL #: 660	RRCID -> 235084	COMPL. DATE 01/24/2008	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3212	- 3412			
10	2801 X	2801	-0-	-0-	B	-0-	2801 2	N	-0-			-0-
11	2695 X	2695	-0-	-0-	B	-0-	2695 2	N	-0-			-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	B	-0-	2534 2	N	-0-			-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	B	-0-	2412 2	N	-0-			-0-
02	1288 X	603	-0-	-685	B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
*03	2547 X	2547	-0-	-0-	B	-0-	2547 2	N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES				WELL #: 891725 1	RRCID -> 183297	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3724	PERF. 3278	- 3290			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN) LATIGO PETROLEUM, LLC PATTEN UNIT				WELL #: 69658 400 488260 5178	RRCID -> 254473	COMPL. DATE 05/08/2009	TOTAL DEPTH 8337	PERF. 6968	- 7834			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934		N	-0-			94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934		N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934		N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934		N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934		N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23934		N	-0-			94

PATTEN UNIT				WELL #: 11	RRCID -> 258724	COMPL. DATE 10/14/2009	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6980	- 7030			
10	14B2 EXT	682	-0-	682		682	682 3	N	-0-			214
11	14B2 EXT	642	-0-	642		1324	642 3	N	-0-			214
12	14B2 EXT	561	-0-	561		1885	561 3	N	-0-			214
01	14B2 EXT	460	-0-	460		2345	460 3	N	-0-			214
02	2707 X	362	-0-	-2345		-	362 3	N	-0-			214
*03	320 X	320	-0-	-0-		-	320 3	N	-0-			214

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		69658 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
PATTEN UNIT		WELL #:		7178	RRCID ->	263879	COMPL. DATE	12/04/2009	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6960 - 7016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)				69742 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #:		1	RRCID ->	223534	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	9118	PERF.	8734 - 8753		
10	1736 #	439	-0-	-1297	-0-	439	3			N	-0-			120
11	798 R	798	-0-	-0-	-0-	602	3	196	9	N	178			298
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			298
01	589 #	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	-0-			298
02	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-			298
*03	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-			298

MAKAR PRODUCTION COMPANY				522986					CNTY: OCHILTREE					
FLOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	086427	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8672 - 8674		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	118405	COMPL. DATE	08/12/1985	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8596 - 8617		
10	1798 #	1714	-0-	-84	-0-	1712	3	2	9	N	2			90
11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1818	3	2	9	N	2			92
12	1829 #	1818	-0-	-11	-0-	1816	3	2	9	N	2			94
01	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9	N	2			96
*02	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	2			98
03	1860 #	1760	-0-	-100	-0-	1758	3	2	9	N	2			100

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	262822	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8412 - 8435		
HARBAUGH				22										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
WILSON, JAMES ELRICK -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022504	COMPL. DATE	03/02/1960	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	9044 - 9081		
10	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-			116
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-			116
12	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936	3			N	-0-			116
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-			116
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			116
*03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			116

PAUL HARBAUGH (MORROW)		//CONT.//		69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
ELRICK				WELL #: 244	RRCID -> 122352	COMPL. DATE 03/04/1986	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 9030	- 9060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HANDLY				WELL #: 1	RRCID -> 154719	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9622	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162							
PEARL WHEAT 'A' 765				WELL #: 6H	RRCID -> 284161	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7675	- 8881		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
RONALD REAGAN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 239041	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3301	- 3650		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MITCHELL "A" 735				WELL #: 2	RRCID -> 064947	COMPL. DATE 08/17/1995	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7192	- 7454		
10	1147 #	1129	-0-	-18	-0-	1129 2		N	-0-		19
11	1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		19
12	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		N	-0-		19
01	1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2		N	-0-		19
02	1036 #	1026	-0-	-10	-0-	1023 2	3 9	N	3		22
03	1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097 2		N	-0-		22
BRILLHART, S. L.				WELL #: 5	RRCID -> 160523	COMPL. DATE 09/06/1996	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7292	- 7352		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MITCHELL "A" 735		WELL #: 3735		RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7200 - 7460	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRILLHART, S. L.		WELL #: 6		RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7308 - 7416	
10	744 #	703	-0-	-41	-0-	703	2		N	-0-	7
11	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2		N	-0-	7
12	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2		N	-0-	7
01	713 #	680	-0-	-33	-0-	680	2		N	-0-	7
02	644 #	609	-0-	-35	-0-	609	2		N	-0-	7
03	713 #	654	-0-	-59	-0-	654	2		N	-0-	7

MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 7476 - 7504	
10	1705 #	1687	-0-	-18	-0-	1687	2		N	-0-	56
11	1650 #	1613	-0-	-37	-0-	1613	2		N	-0-	56
12	1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1655	2		N	-0-	56
01	1705 #	1638	-0-	-67	-0-	1638	2		N	-0-	56
02	1540 #	1475	-0-	-65	-0-	1469	2	6	9	N	5
03	1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1626	2	2	9	N	2

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623		PERF. 7214 - 7280	
10	744 #	724	-0-	-20	-0-	724	2		N	-0-	45
11	720 #	691	-0-	-29	-0-	691	2		N	-0-	45
12	775 #	699	-0-	-76	-0-	699	2		N	-0-	45
01	775 #	745	-0-	-30	-0-	745	2		N	-0-	45
02	700 #	621	-0-	-79	-0-	615	2	6	9	N	5
03	713 #	681	-0-	-32	-0-	679	2	2	9	N	2

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 162365		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9005		PERF. 7307 - 7381	
PEERY, HAROLD "A"		WELL #: 2									
10	14B2 EXT	728	-0-	728	-0-	728	3		Y	-0-	28
11	14B2 EXT	1137	-0-	1137	-0-	1865	3		Y	-0-	28
12	14B2 EXT	1472	-0-	1472	-0-	3337	3		Y	-0-	28
01	14B2 EXT	550	-0-	550	-0-	3887	3		Y	-0-	28
*02	4344 R	457	-0-	-3887	-0-	343	3	114	9	Y	104
03	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-					NO RPT	-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 287807		RRCID -> 287807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8860 - 13895	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.// 684575		WELL #: 10H		RRCID -> 288397		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7693 - 11012				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 3			Y	-0-			-0-
11		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3			Y	-0-			-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3			Y	-0-			-0-
01		93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3			Y	-0-			-0-
*02		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3			Y	-0-			-0-
03		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEERY, HAROLD		WELL #: 5766		RRCID -> 290802		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7362 - 7438						
10		124 #	83	-0-	-41	-0-	83 3			Y	-0-			-0-
11		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 3			Y	-0-			-0-
12		165 R	165	-0-	-0-	-0-	165 3			Y	-0-			-0-
01		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153 3			Y	-0-			-0-
02		112 #	93	-0-	-19	-0-	93 3			Y	-0-			-0-
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		RRCID -> 103279		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380						
10		348 R	348	-0-	-0-	-0-	340 3	8 9	N		7			51
11		337 R	337	-0-	-0-	-0-	327 3	10 9	N		9			60
12		372 #	345	-0-	-27	-0-	328 3	17 9	N		15			75
01		372 #	354	-0-	-18	-0-	337 3	17 9	N		15			90
*02		328 R	328	-0-	-0-	-0-	295 3	33 9	N		30			120
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			120

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 234485		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7560 - 9762						
10		310 #	294	-0-	-16	-0-	291 2	3 9	N		3			112
11		435 R	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9	N		5			117
12		443 R	443	-0-	-0-	-0-	430 2	13 9	N		12			129
01		412 R	412	-0-	-0-	-0-	405 2	7 9	N		6			135
02		470 R	470	-0-	-0-	-0-	429 2	41 9	N		37			172
03		434 #	428	-0-	-6	-0-	425 2	3 9	N		3			175

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 111526		COMPL. DATE 06/30/1981		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7222 - 8597						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

CALLIHAM		WELL #: 3		RRCID -> 204300		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7204 - 7306						
10		868 #	855	-0-	-13	-0-	855 2			N	-0-			28
11		840 #	741	-0-	-99	-0-	741 2			N	-0-			28
12		837 #	654	-0-	-183	-0-	654 2			N	-0-			28
01		868 #	58	-0-	-810	-0-	58 2			N	-0-			28
02		784 #	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-			28
03		868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			28

PEERY (MARMATON)		70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
MORRIS "B"		WELL #: 4		RRCID -> 199432		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BASIL JR.		WELL #: 1850		RRCID -> 204323		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510								
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	54	3	13	9	N	12					132
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					132
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					132
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					132
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					132
*03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					132

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 228144		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499								
MITCHELL A 735		WELL #: 4735														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A 735		WELL #: 3735		RRCID -> 228538		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445								
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1530	2	66	9	N	60	176	1			110
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1446	2	105	9	N	95					205
12	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1446	2	63	9	N	57	177	1			85
01	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1418	2	128	9	N	116	171	1			30
02	1456 N	1269	-0-	-187	-0-	1266	2	3	9	N	3					33
03	1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1376	2	83	9	N	75					108

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643		WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PEERY (MARMATON)		//CONT.//		70247 666	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
ELAINE 642		WELL #:		1H	RRCID ->	271469	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	8277 - 12051		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		87	
11		860 N	860	-0-	-0-	-0-	814	2	46	9	42		129	
12		1209 N	788	-0-	-421	-0-	758	2	30	9	27		156	
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	2	77	9	70	177 1	49	
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	2	66	9	60		109	
*03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1301	2	68	9	62		171	

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PEERY, HAROLD		WELL #:		8766	RRCID ->	290136	COMPL. DATE	12/16/1982	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7358 - 7630	
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-		-0-
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-		-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-		-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-		-0-
02		140 N	113	-0-	-27	-0-	113	3		Y	-0-		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
GUY OIL		WELL #:		2	RRCID ->	203394	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	9045	PERF.	7366 - 7633	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MORRIS "C"		WELL #:		2	RRCID ->	158388	COMPL. DATE	11/12/1994	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

PEERY, N. (CLEVELAND)				70249 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	144668	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7290 - 7373	
10		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2		N	-0-		89
11		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2		N	-0-		89
12		1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2		N	-0-		89
01		1364 N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2		N	-0-		89
02		1232 N	1118	-0-	-114	-0-	1118	2		N	-0-		89
03		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-		89

PEERY, SE. (CLEVELAND)				70250 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #:		570652	RRCID ->	094935	COMPL. DATE	04/29/1981	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7430 - 7516	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

PEERY, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		70250 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-				WELL #: 1557	RRCID -> 124453	COMPL. DATE 06/08/1987	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 7432	- 7448		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERYDITH 557				WELL #:	3H	RRCID -> 275293	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 7426	PERF. 7984	- 11886	
10	3472 X	3363	-0-	-109	-0-	3341 2	22 9	N	20		163
11	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3352 2	17 9	N	15		178
12	3472 X	3398	-0-	-74	-0-	3377 2	21 9	N	19		197
01	3441 X	3055	-0-	-386	-0-	3052 2	3 9	N	3		200
02	3136 X	2951	-0-	-185	-0-	2949 2	2 9	N	2		202
03	3472 X	3089	-0-	-383	-0-	3072 2	17 9	N	15		217

PERRYTON (CHESTER)				70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
DIEBALL-PARKER				WELL #: 1	RRCID -> 276479	COMPL. DATE 07/10/2014	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 8390	- 9053		
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	184 1	131
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1742 3	90 9	N	82		213
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2478 3	19 9	N	17		230
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2358 3	36 9	N	33		263
*02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1868 3	48 9	N	44		307
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		307

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		RRCID -> 137293	COMPL. DATE 12/04/1990	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8179	- 8212	
SPENCE "A"				WELL #: 1010							
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093		RRCID -> 257878	COMPL. DATE 01/26/2010	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 8372	- 8506	
MOXLEY - MILNE				WELL #: 1							
10	6045 X	4811	-0-	-1234	-0-	4811 2		N	-0-		86
11	5790 X	4445	-0-	-1345	-0-	4437 2	8 9	N	7	93 1	-0-
12	5983 X	4641	-0-	-1342	-0-	4641 2		N	-0-		-0-
01	5983 X	4638	-0-	-1345	-0-	4638 2		N	-0-		-0-
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752 2		N	-0-		-0-
03	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	3803 2		N	-0-		-0-

PERRYTON (FINGER)
COURSON OIL & GAS, INC.
OCHILTREE COUNTY

70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785

WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	775 N	337	-0-	-438	-0-	24	1	313	2	N	-0-			121
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N	-0-			121
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N	-0-			121
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	N	-0-			121
02	756 N	632	-0-	-124	-0-	40	1	592	2	N	-0-			121
03	868 N	695	-0-	-173	-0-	50	1	632	2	N	12			133
						13	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY
DIEBALL- PARKER "51"

562560
WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	N	-0-			213
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-			213
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	-0-			213
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N	-0-			213
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-			213
*03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N	-0-			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC
PERRY UNIT -A-

875461
WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

PERRYTON (KEYES)
PERRYTON OPERATING COMPANY
GEORGE, S. R.

70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
657470

WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			35
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			35
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			35
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			35
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

PRESIDIO PETROLEUM LLC
PERRY UNIT -I-

676084
WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

PERRYTON (MERAMAC)
COURSON OIL & GAS, INC.
HAYWOOD

70743 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1020 RRCID -> 204659 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8675 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	62	1	925	2	N	19		217
						21	9						
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	883	2	N	37		254
						41	9						
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	N	40	187 1	107
						44	9						
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	25		132
						28	9						
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	56	1	781	2	N	35		167
						39	9						
*03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	873	2	N	25		192
						28	9						

PERRYTON (MORROW, LOWER)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
MASON, ENFIELD

70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
085851
WELL #: 113 L RRCID -> 022527 COMPL. DATE 10/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7857 - 7866

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

CORLENA OIL COMPANY
BROWNLEE - PEARSON

178450
WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	1190	2	26	9	N	24	167 1	45
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1216	2	12	9	N	11		56
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293	2	13	9	N	12		68
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	N	14		82
02	1148 N	993	-0-	-155	-0-	980	2	13	9	N	12		94
03	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1139	2	10	9	N	9		103

COURSON OIL & GAS, INC.
GEORGE, GARY ESTATE

182785
WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

10	496 N	450	-0-	-46	-0-	50	1	400	2	N	-0-		-0-
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	52	1	387	2	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	405	2	N	-0-		-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	62	1	389	2	N	-0-		-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	56	1	353	2	N	-0-		-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	62	1	378	2	N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY
PALMER "132"

562560
WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	N	-0-		118
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	N	-0-		118
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	11	1	33	2	N	-0-		118
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		118
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		118
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		118

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470								
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7916 - 7966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-		18
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-		18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18

GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	8026 - 8040	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1 9	N	1		59
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1 9	N	1		60
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1 9	N	1		61
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1 9	N	1		62
02	840 N	569	-0-	-271	-0-	568	2	1 9	N	1		63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
TRAYLER				WELL #: 1	RRCID -> 080514	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7867 - 7881	
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-		102
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		102
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	2	1 9	N	1		103
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-		103
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-		103
*03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-		103

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
ODELL-LAMASTER				WELL #: 2	RRCID -> 174425	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7852 - 7862	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563								
GEORGE-GHEEN UNIT				WELL #: 1 F	RRCID -> 022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7784 - 7838	
10	527 N	523	-0-	-4	-0-	523	2		N	-0-		91
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-		91
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		91
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-		91
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		91
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2		N	-0-		91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471											
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826											
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-		19
11	2550	N	2300	-0-	-250	-0-	2300 3	N	-0-		19
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-		19
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612 3	N	-0-		19
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2313 3	2 9	N	2	21
03	2573	N	1331	-0-	-1242	-0-	1331 3	N	-0-		21

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE											
COURSON OIL & GAS, INC. 182785											
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A											
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093											
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450											
10	1023	#	992	-0-	-31	-0-	992 2	N	-0-		27
11	990	#	891	-0-	-99	-0-	891 2	N	-0-		27
12	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2	N	-0-		27
01	1023	#	928	-0-	-95	-0-	928 2	N	-0-		27
02	924	#	876	-0-	-48	-0-	876 2	N	-0-		27
*03	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2	N	-0-		27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473											
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A											
10	899	#	866	-0-	-33	-0-	31 1	835 2	N	-0-	-0-
11	840	#	823	-0-	-17	-0-	30 1	793 2	N	-0-	-0-
12	868	#	827	-0-	-41	-0-	31 1	796 2	N	-0-	-0-
01	868	#	784	-0-	-84	-0-	31 1	753 2	N	-0-	-0-
02	784	#	755	-0-	-29	-0-	28 1	727 2	N	-0-	-0-
03	868	#	854	-0-	-14	-0-	31 1	823 2	N	-0-	-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602											
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676											
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
J. D.				WELL #: 1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7624	-	7638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

DIEBALL				WELL #: 1040	RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7514	-	7519				
10	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	62 1	1023 2	N	22					164
						24 9								
11	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	60 1	970 2	N	3					167
						3 9								
12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	62 1	985 2	N	-0-					167
01	992 #	889	-0-	-103	-0-	56 1	831 2	N	2					169
						2 9								
02	896 #	382	-0-	-514	-0-	20 1	362 2	N	-0-					169
*03	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	62 1	983 2	N	-0-					169

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862			CNTY: OCHILTREE							
COX -D-				WELL #: 1	RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7592	-	7610				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE							
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669										
BRILLHART				WELL #: 1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8383	-	8512				
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-					110
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-					110
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2		N	-0-					110
01	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189 2		N	-0-					110
*02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-					110
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N	NO RPT					110

PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
ELLIOTT				WELL #: 1 T	RRCID -> 122601	COMPL. DATE 07/17/1986	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7540	-	7546				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-					140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-					140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-					140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-					140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-					140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-15949		N	-0-					140

PHILIPP				WELL #: 1143	RRCID -> 242155	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8626	-	8644				
10	1023 N	1037	-0-	14 B	-797	62 1	975 2	N	-0-					98
11	1020 N	1014	-0-	-6 B	-797	60 1	954 2	N	-0-					98
12	1054 N	1028	-0-	-26 B	-797	62 1	966 2	N	-0-					98
01	1023 N	1041	-0-	18 B	-779	62 1	979 2	N	-0-					98
02	952 N	989	-0-	37 B	-742	56 1	933 2	N	-0-					98
03	1023 N	1000	-0-	-23 B	-742	56 1	944 2	N	-0-					98

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	58	1	269	2	N	5		68
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	60	1	241	2	N	-0-		68
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	62	1	258	2	N	1		69
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	250	2	N	-0-		69
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	56	1	208	2	N	2		71
*03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	62	1	242	2	N	8		79

EOG RESOURCES, INC. 253162
 DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

10	2201 N	1928	-0-	-273 B	-0-	84	1	1803	2	N	37		245
11	1950 N	1910	-0-	-40 B	-0-	78	1	1785	2	N	43	186 1	102
12	2077 N	1969	-0-	-108 B	-0-	90	1	1839	2	N	36		138
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	97	1	1878	2	N	24		162
02	1792 N	1483	-0-	-309 B	-0-	62	1	1392	2	N	26		188
03	1984 N	1274	-0-	-710 B	-0-	59	1	1191	2	N	22		210

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	2			N	-0-		30
11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-		30
12	1147 N	914	-0-	-233 B	-0-	914	2			N	-0-		30
01	992 N	890	-0-	-102 B	-0-	890	2			N	-0-		30
02	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780	2			N	-0-		30
03	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-		30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

10	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465	2			N	-0-		-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-		-0-
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-0-	2353	2			N	-0-		-0-
01	2480 N	2329	-0-	-151 B	-0-	2315	2	14	9	N	13		13
02	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2211	2	67	9	N	61		74
03	2356 N	2322	-0-	-34 B	-0-	2293	2	29	9	N	26	91 1	9

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.//		70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE												
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084																		
ADAMS		WELL #:		1137		RRCID ->		272270		COMPL. DATE		05/16/2013		TOTAL DEPTH		10432		PERF.		8920 - 9116		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
10		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	1030	2	9	9	N	8		13								
11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	904	2	19	9	N	17		30								
12		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	963	2	33	9	N	30		60								
01		992 N	947	-0-	-45 B	-0-	936	2	11	9	N	10		70								
02		868 N	794	-0-	-74 B	-0-	794	2			N	-0-		70								
03		992 N	906	-0-	-86 B	-0-	874	2	32	9	N	29		99								

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								CNTY: OCHILTREE										
DANIEL 560		WELL #:		2H		RRCID ->		238177		COMPL. DATE		04/26/2008		TOTAL DEPTH		8644		PERF.		8965 - 10853		
10		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	2			N	-0-		38								
11		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			N	-0-		38								
12		2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	2149	2			N	-0-		38								
01		2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1644	2			N	-0-		38								
02		1988 N	1819	-0-	-169 B	-0-	1819	2			N	-0-		38								
03		2139 N	1455	-0-	-684 B	-0-	1455	2			N	-0-		38								

TREGELLAS 648		WELL #:		4H		RRCID ->		246376		COMPL. DATE		07/08/2008		TOTAL DEPTH		8660		PERF.		9103 - 11451		
10		1209 N	370	-0-	-839 B	-0-	370	2			N	-0-		180								
11		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2			N	-0-		180								
12		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			N	-0-		180								
01		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1141	2	43	9	N	39	177	1	42							
02		840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755	2			N	-0-		42								
03		1364 N	986	-0-	-378 B	-0-	986	2			N	-0-		42								

XTO ENERGY INC.				945936								CNTY: OCHILTREE										
PERRYTON GU -1-		WELL #:		1		RRCID ->		022509		COMPL. DATE		01/30/1958		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		7479 - 7491		
10		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	701	2	2	9	N	2	103	1	20							
11		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-		20								
12		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742	2			N	-0-		20								
01		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-		20								
02		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	2			N	-0-		20								
*03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	776	2	9	9	N	8		28								

PERRYTON (ST. LOUIS)				70743 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE												
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574		RRCID ->		225751		COMPL. DATE		09/05/2005		TOTAL DEPTH		3800		PERF.		3436 - 3800		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-								

PERRYTON, N. E. (MARMATON)				70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE												
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560		RRCID ->		216357		COMPL. DATE		12/01/2005		TOTAL DEPTH		8490		PERF.		6700 - 8382		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23								
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23								

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	2	N	-0-			109
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-			109
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	N	-0-			109
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	56	1	516	2	N	-0-			109
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	56	1	446	2	N	-0-			109
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-			109

E2 OPERATING LLC 238475
 SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	N	1			118
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			118
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			118
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			118
02	1288 N	1262	-0-	-26	-0-	1262	3			N	-0-			118
03	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-			118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	1975	2	77	9	N	70			200
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1855	2	77	9	N	70	176	1	94
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1889	2	77	9	N	70			164
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60			224
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60	180	1	104
*03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1682	2	66	9	N	60			164

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

10	279 N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-			28
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			28
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			28
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

10	1395 #	1351	-0-	-44	-0-	1351	3			N	-0-			65
11	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			65
12	1364 #	133	-0-	-1231	-0-	133	3			N	-0-			65
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			65
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			65
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			65

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATON OIL & GAS, LLC 056384
 LEATHERMAN WELL #: 16 RRCID -> 022545 COMPL. DATE 12/24/1958 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8391 - 8442

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554 2	3 9	N	3			30
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 2	2 9	N	2			32
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			32
*01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			32
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406 2		N	-0-			32
*03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			32

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

10	3100 N	3420	-0-	320	855	3420 3		N	-0-			-0-
11	4150 X	3295	-0-	-855	-0-	3295 3		N	-0-			-0-
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3		N	-0-			-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3		N	-0-			-0-
*02	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
03	1085 X	NO RPT	-0-	-1085	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	60 1	269 2	N	1			107
						1 9						
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	60 1	237 2	N	1			108
						1 9						
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	62 1	223 2	N	3			111
						3 9						
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	48 1	193 2	N	-0-			111
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	56 1	176 2	N	-0-			111
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	62 1	213 2	N	-0-			111

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			206

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	31 1	1770 2	N	-0-			-0-
11	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	30 1	1781 2	N	-0-			-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	31 1	1886 2	N	-0-			-0-
01	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	31 1	1831 2	N	-0-			-0-
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	28 1	1682 2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	31 1	1824 2	N	-0-			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
PNG OPERATING COMPANY				668536											
WRIGHT, THERESA				WELL #:	1	RRCID ->	022553	COMPL. DATE	01/07/1957	TOTAL DEPTH	8922	PERF.	8680 - 8722		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-				68
11		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-				68
12		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-				68
01		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-				68
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-				68
*03		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-				68

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
PORTWOOD				WELL #:	2	RRCID ->	184141	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8390 - 8496		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
CUDD, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266 - 8272		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634											
SCHNEIDER UNIT -C-				WELL #:		RRCID ->	108357	COMPL. DATE	10/23/1983	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	6629 - 8326		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				205
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				205
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				205
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				205
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				205
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				205

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
LANCE				WELL #:	1	RRCID ->	022544	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8190 - 8350		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)				70750 555	ASSOCIATED	49B					CNTY: OCHILTREE				
BATON OIL & GAS, LLC				056384											
HAAR -B-				WELL #:	1	RRCID ->	283977	COMPL. DATE	02/01/2018	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7926 - 7950		
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				178
11		7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-				178
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				178
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				180
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				180

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE															
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			-0-
11		978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
12		654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
01		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
02		224 #	110	-0-	-114	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473															
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900															
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		827 R	827	-0-	-0-	-0-	31	1	796	2	N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852															
10		496 #	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
12		501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
01		496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-			-0-
02		462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			-0-
*03		504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886															
10		484 R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-			160
11		480 #	454	-0-	-26	-0-	30	1	424	2	N	-0-			160
12		496 #	253	-0-	-243	-0-	24	1	229	2	N	-0-			160
01		496 #	65	-0-	-431	-0-	11	1	54	2	N	-0-			160
02		448 #	122	-0-	-326	-0-	16	1	106	2	N	-0-			160
03		496 #	233	-0-	-263	-0-	28	1	205	2	N	-0-			160

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC 619697															
SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804															
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524															
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)		70750 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
ORINGDERFF		WELL #: 2102		RRCID -> 183675		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ORINGDERFF		70750 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
ORINGDERFF		WELL #: 2103		RRCID -> 189607		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994								
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-					67

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PORTWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179440		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958								
10	1579 N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579 2			N	-0-					72
11	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191 2			N	-0-					72
12	1240 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2			N	-0-					72
01	1240 N	325	-0-	-0-	B	-0-	308 2	17 9		N	15					87
02	1120 N	272	-0-	-0-	B	-0-	251 2	21 9		N	19	90 1				16
*03	1840 N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1838 2	2 9		N	2					18

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		70750 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
LANCE		WELL #: 104		RRCID -> 190081		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168								
10	806 N	803	-0-	-3		-0-	62 1	741 2		N	-0-					114
11	780 N	779	-0-	-1		-0-	60 1	719 2		N	-0-					114
12	806 N	803	-0-	-3		-0-	62 1	741 2		N	-0-					114
01	820 N	820	-0-	-0-		-0-	62 1	758 2		N	-0-					114
02	728 N	711	-0-	-17		-0-	56 1	655 2		N	-0-					114
03	806 N	744	-0-	-62		-0-	62 1	682 2		N	-0-					114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)		70750 777		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
COBRA OIL & GAS CORPORATION		163000														
ALLEN ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051556		COMPL. DATE 08/05/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
10	1248 R	1248	-0-	-0-		-0-	1248 2			N	-0-					381
11	1200 #	1166	-0-	-34		-0-	1166 2			N	-0-					381
12	1240 #	1217	-0-	-23		-0-	1217 2			N	-0-					381
01	1325 R	1325	-0-	-0-		-0-	1325 2			N	-0-					381
02	1203 R	1203	-0-	-0-		-0-	1196 2	7 9		N	6					387
*03	1243 R	1243	-0-	-0-		-0-	1207 2	36 9		N	33					420

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)		70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
E2 OPERATING LLC		238475														
SHARE TRUST		WELL #: 253		RRCID -> 166921		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998								
10	354 N	354	-0-	-0-		-0-	354 3			N	-0-					69
11	342 N	342	-0-	-0-		-0-	342 3			N	-0-					69
12	341 N	327	-0-	-14		-0-	327 3			N	-0-					69
01	343 N	343	-0-	-0-		-0-	343 3			N	-0-					69
02	308 N	304	-0-	-4		-0-	304 3			N	-0-					69
03	341 N	-0-	-0-	-341		-0-				N	-0-					69

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) //CONT.// 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

10		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-			17
11		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			17
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-			17
01		868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2		N	-0-			17
02		840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2		N	-0-			17
03		899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2		N	-0-			17

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634														
HLX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452														

10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			190

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB														
SCS NEWTON OIL LLC 760234														
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090														

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE														
COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270														

10		1395 N	1101	-0-	-294 B	-24700	62	1	1039	2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1041	-0-	-249 B	-24700	58	1	983	2	N	-0-		-0-
12		1147 N	1191	-0-	44 B	-24656	58	1	1133	2	N	-0-		-0-
01		1116 N	1290	-0-	174 B	-24482	62	1	1228	2	N	-0-		-0-
02		980 N	1110	-0-	130 B	-24352	46	1	1064	2	N	-0-		-0-
03		1178 N	1183	-0-	5 B	-24347	44	1	1139	2	N	-0-		-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303														
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254														

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962			N	NO RPT			-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE) 71737 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MASTERSON WELL #: 791R RRCID -> 054593 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2		N	-0-			-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 2		N	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 2		N	-0-			-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
*03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: A 35R RRCID -> 054936 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493

10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			-0-
*03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE) 73084 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
PALO DURO RESOURCES LLC 637389
COBLE MORGAN A 810 WELL #: 1 RRCID -> 225373 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996

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

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395
FLATHERS 140 SWD WELL #: 1 RRCID -> 278207 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 125530 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356

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

HARLAN WELL #: 3 RRCID -> 140478 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375

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

OIL AND GAS DIVISION

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
HERNDON C		WELL #:		1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 9383 - 9403		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINA -BH-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENT		WELL #:		4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9414 - 9424
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058	
COURSON "E"		WELL #:		2							
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3652 3	65 9	N	59	199
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 3		N	-0-	199
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756 3		N	-0-	199
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-	199
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 3		N	-0-	199
*03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759 3		N	-0-	199

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561	
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 L							
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3596 X	2956	-0-	-640	-0-	2956 2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2613	-0-	-627	-0-	2613 2		N	-0-			-0-
12		3441 X	2245	-0-	-1196	-0-	2245 2		N	-0-			-0-
01		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 2		N	-0-			-0-
02		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467 2		N	-0-			-0-
*03		8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

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

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-			71
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2			N	-0-			71
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-			71
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2			N	-0-			71
02	1400 N	745	-0-	-655	-0-	745 2			N	-0-			71
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084									
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216			
10	2759 X	2375	-0-	-384	-0-	2375	2	N	-0-		72
11	2670 X	2195	-0-	-475	-0-	2195	2	N	-0-		72
12	2759 X	2215	-0-	-544	-0-	2215	2	N	-0-		72
01	2759 X	2182	-0-	-577	-0-	2182	2	N	-0-		72
02	2044 N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2	N	-0-		72
03	2201 N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2	N	-0-		72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092									
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A			
10	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		-0-
11	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		-0-
12	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	3	N	-0-		-0-
01	372 #	21	-0-	-351	-0-	21	3	N	-0-		-0-
02	336 #	1	-0-	-335	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070			
10	341 #	242	-0-	-99	-0-	242	3	N	-0-		-0-
11	330 #	66	-0-	-264	-0-	66	3	N	-0-		-0-
12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3	N	-0-		-0-
01	248 #	80	-0-	-168	-0-	80	3	N	-0-		-0-
02	224 #	1	-0-	-223	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128			
10	699 R	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
11	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
12	403 #	349	-0-	-54	-0-	349	3	N	-0-		-0-
01	403 #	23	-0-	-380	-0-	23	3	N	-0-		-0-
02	364 #	1	-0-	-363	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014			
10	248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3	N	-0-		-0-
11	240 #	47	-0-	-193	-0-	47	3	N	-0-		-0-
12	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	140 #	1	-0-	-139	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT		-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS															
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092															
EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-	
11		60 #	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-			-0-	
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974															
10		558 #	394	-0-	-164	-0-	394	3		N	-0-			-0-	
11		540 #	108	-0-	-432	-0-	108	3		N	-0-			-0-	
12		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-	
01		403 #	131	-0-	-272	-0-	131	3		N	-0-			-0-	
02		364 #	1	-0-	-363	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130															
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-	
11		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-	
12		186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-	
01		186 #	19	-0-	-167	-0-	19	3		N	-0-			-0-	
02		168 #	76	-0-	-92	-0-	76	3		N	-0-			-0-	
03		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084															
10		341 #	245	-0-	-96	-0-	245	3		N	-0-			-0-	
11		330 #	67	-0-	-263	-0-	67	3		N	-0-			-0-	
12		353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-	
01		248 #	81	-0-	-167	-0-	81	3		N	-0-			-0-	
02		224 #	1	-0-	-223	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106															
10		62 #	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-	
11		60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
12		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-	
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082															
10		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-	
11		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-	
12		124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-	
01		124 #	14	-0-	-110	-0-	14	3		N	-0-			-0-	
02		112 #	55	-0-	-57	-0-	55	3		N	-0-			-0-	
03		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-	

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098															
10		497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3		N	-0-			-0-	
11		851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-	
12		279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-	
01		279 #	16	-0-	-263	-0-	16	3		N	-0-			-0-	
02		252 #	1	-0-	-251	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
03		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-	

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS														
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092														
EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	240 #	47	-0-	-193	-0-	47	3			N	-0-			-0-
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
01	186 #	57	-0-	-129	-0-	57	3			N	-0-			-0-
02	168 #	1	-0-	-167	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126														

10	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-			-0-
01	217 #	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	224 #	101	-0-	-123	-0-	101	3			N	-0-			-0-
03	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045														

10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032														

10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC 486623														
COWAN, W. R. TRACT -A- WELL #: 5 RRCID -> 052170 COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000														

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324														
COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090														

10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 1		RRCID -> 022560		COMPL. DATE 12/01/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4118		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-			-0-
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
12	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
01	589 #	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	532 #	20	-0-	-512	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	589 #	273	-0-	-316	-0-	273	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2		WELL #: 8		RRCID -> 022569		COMPL. DATE 02/03/1953		TOTAL DEPTH 6380		PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 16		RRCID -> 022571		COMPL. DATE 05/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4063 - 4068				
10	806 #	589	-0-	-217	-0-	589	3			N	-0-			-0-
11	780 #	624	-0-	-156	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12	713 #	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-			-0-
01	713 #	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-			-0-
02	588 #	60	-0-	-528	-0-	60	3			N	-0-			-0-
*03	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5		WELL #: 24		RRCID -> 022574		COMPL. DATE 01/06/1960		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3990 - 4024				
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3		WELL #: 27		RRCID -> 022575		COMPL. DATE 10/23/1956		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 4050 - 4101				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGATHA		WELL #: 1		RRCID -> 022584		COMPL. DATE 02/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4004 - 4110				
10	992 #	646	-0-	-346	-0-	646	3			N	-0-			-0-
11	1080 #	735	-0-	-345	-0-	735	3			N	-0-			-0-
12	1116 #	240	-0-	-876	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	1116 #	283	-0-	-833	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02	700 #	163	-0-	-537	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-			-0-

AGATHA		WELL #: 2		RRCID -> 022585		COMPL. DATE 09/13/1957		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4004 - 4116				
10	1558 R	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			-0-
11	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
12	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
01	1209 #	587	-0-	-622	-0-	587	3			N	-0-			-0-
02	1092 #	110	-0-	-982	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	1209 #	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
GAY		WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054														
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
LOCKE		WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088														
10	1705 #	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
11	1830 #	1818	-0-	-12	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
12	1891 #	1686	-0-	-205	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1891 #	1242	-0-	-649	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1708 #	270	-0-	-1438	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	1891 #	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
LOCKE -A-		WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060														
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	112 #	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3			N	-0-					-0-
HAGGARD TR 3		WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAGGARD TR 4		WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAGGARD TR 7		WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107														
10	837 #	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
11	960 #	953	-0-	-7	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
12	992 #	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
01	992 #	685	-0-	-307	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
02	896 #	142	-0-	-754	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	992 #	771	-0-	-221	-0-	771	3			Y	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		GAY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3972 - 4022		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		836 R	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-			-0-
11		931 R	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
12		837 #	800	-0-	-37	-0-	800 3		N	-0-			-0-
01		837 #	355	-0-	-482	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02		868 #	94	-0-	-774	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03		961 #	476	-0-	-485	-0-	476 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8						WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3994 - 4073
10		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
11		1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
12		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
01		945 R	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
02		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
*03		1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2						WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072 PERF. 3978 - 4068
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3						WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079 PERF. 3955 - 4005
10		589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
11		624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
12		592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
01		403 #	174	-0-	-229	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02		364 #	21	-0-	-343	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03		403 #	341	-0-	-62	-0-	341 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4						WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099 PERF. 3958 - 4050
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDGE -D-						WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130 PERF. 3968 - 4104
10		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3		Y	-0-			-0-
11		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			-0-
12		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
01		372 #	313	-0-	-59	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
02		616 #	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-			-0-
03		682 #	203	-0-	-479	-0-	203 3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2						WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065 PERF. 3958 - 4000
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			
EDGE -D-		WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	COND * * DISPOSITIONS * * EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
10	775 #	635 -0- -140 -0- 635 3 Y	-0- -0- -0-
11	960 #	699 -0- -261 -0- 699 3 Y	-0- -0- -0-
12	992 #	722 -0- -270 -0- 722 3 Y	-0- -0- -0-
01	992 #	455 -0- -537 -0- 455 3 Y	-0- -0- -0-
02	644 #	148 -0- -496 -0- 148 3 Y	-0- -0- -0-
03	713 #	389 -0- -324 -0- 389 3 Y	-0- -0- -0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090	
10	496 #	436 -0- -60 -0- 436 3 N	-0- -0- -0-
11	690 #	480 -0- -210 -0- 480 3 N	-0- -0- -0-
12	713 #	279 -0- -434 -0- 279 3 N	-0- -0- -0-
01	713 #	175 -0- -538 -0- 175 3 N	-0- -0- -0-
02	476 #	12 -0- -464 -0- 12 3 N	-0- -0- -0-
03	496 #	141 -0- -355 -0- 141 3 N	-0- -0- -0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084	
10	35 R	35 -0- -0- -0- 35 3 N	-0- -0- -0-
11	51 R	51 -0- -0- -0- 51 3 N	-0- -0- -0-
12	31 #	20 -0- -11 -0- 20 3 N	-0- -0- -0-
01	31 #	12 -0- -19 -0- 12 3 N	-0- -0- -0-
02	28 #	-0- -0- -28 -0- -0- 3 N	-0- -0- -0-
*03	45 R	45 -0- -0- -0- 45 3 N	-0- -0- -0-

LOCKE		WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072	
10	899 #	838 -0- -61 -0- 838 3 N	-0- -0- -0-
11	901 R	901 -0- -0- -0- 901 3 N	-0- -0- -0-
12	949 R	949 -0- -0- -0- 949 3 N	-0- -0- -0-
01	899 #	523 -0- -376 -0- 523 3 N	-0- -0- -0-
02	812 #	124 -0- -688 -0- 124 3 N	-0- -0- -0-
03	899 #	817 -0- -82 -0- 817 3 N	-0- -0- -0-

STONE -A-		WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120	
10	376 R	376 -0- -0- -0- 376 3 Y	-0- -0- -0-
11	492 R	492 -0- -0- -0- 492 3 Y	-0- -0- -0-
12	533 R	533 -0- -0- -0- 533 3 Y	-0- -0- -0-
01	536 R	536 -0- -0- -0- 536 3 Y	-0- -0- -0-
02	448 #	79 -0- -369 -0- 79 3 Y	-0- -0- -0-
*03	550 R	550 -0- -0- -0- 550 3 Y	-0- -0- -0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117	
10	517 R	517 -0- -0- -0- 517 3 N	-0- -0- -0-
11	570 R	570 -0- -0- -0- 570 3 N	-0- -0- -0-
12	341 #	331 -0- -10 -0- 331 3 N	-0- -0- -0-
01	341 #	206 -0- -135 -0- 206 3 N	-0- -0- -0-
02	308 #	14 -0- -294 -0- 14 3 N	-0- -0- -0-
03	341 #	163 -0- -178 -0- 163 3 N	-0- -0- -0-

MCCUISTION, G.		WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111	
10	527 #	259 -0- -268 -0- 259 3 N	-0- -0- -0-
11	510 #	376 -0- -134 -0- 376 3 N	-0- -0- -0-
12	527 #	145 -0- -382 -0- 145 3 N	-0- -0- -0-
01	527 #	45 -0- -482 -0- 45 3 N	-0- -0- -0-
02	364 #	-0- -0- -364 -0- -0- 3 N	-0- -0- -0-
03	403 #	189 -0- -214 -0- 189 3 N	-0- -0- -0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 8		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3984 - 4082	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 3		N	-0-			-0-
11	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953 3		N	-0-			-0-
12	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-			-0-
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
*03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-

BELL, A. R.				WELL #:	6	RRCID ->	068198	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 3978 - 4158
10	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
11	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
12	1209 #	1176	-0-	-33	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
01	1209 #	546	-0-	-663	-0-	546 3		N	-0-			-0-
02	1204 #	30	-0-	-1174	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03	1333 #	939	-0-	-394	-0-	939 3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	071305	COMPL. DATE	04/22/1977	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3962 - 4080
10	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
11	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
12	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673 3		N	-0-			-0-
01	465 #	272	-0-	-193	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	420 #	83	-0-	-337	-0-	83 3		N	-0-			-0-
03	465 #	365	-0-	-100	-0-	365 3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	1	RRCID ->	125531	COMPL. DATE	12/14/1952	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4092 - 4113
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34 3		N	-0-			-0-
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
*03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	5	RRCID ->	125532	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4109 - 4110
10	806 #	447	-0-	-359	-0-	447 3		N	-0-			-0-
11	780 #	650	-0-	-130	-0-	650 3		N	-0-			-0-
12	806 #	250	-0-	-556	-0-	250 3		N	-0-			-0-
01	806 #	146	-0-	-660	-0-	146 3		N	-0-			-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			-0-
03	682 #	612	-0-	-70	-0-	612 3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	127612	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3974 - 4100
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59 3		Y	-0-			-0-
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844 3		Y	-0-			-0-
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-			-0-
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-			-0-
*03	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	6	RRCID ->	127613	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3942 - 4102
10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 3		Y	-0-			-0-
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		Y	-0-			-0-
12	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		Y	-0-			-0-
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-			-0-
02	504 #	152	-0-	-352	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
*03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3		Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
11	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
12	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
01	1395 #	909	-0-	-486	-0-	909 3		N	-0-			-0-
02	1260 #	54	-0-	-1206	-0-	54 3		N	-0-			-0-
*03	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100										
10	1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430 3		N	-0-			-0-
11	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
12	1736 #	1467	-0-	-269	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
01	1736 #	1418	-0-	-318	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
02	1568 #	319	-0-	-1249	-0-	319 3		N	-0-			-0-
03	1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648 3		N	-0-			-0-

MCCUITION, G. -A-		WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094										
10	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3		N	-0-			-0-
11	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3		N	-0-			-0-
01	713 #	390	-0-	-323	-0-	390 3		N	-0-			-0-
02	644 #	119	-0-	-525	-0-	119 3		N	-0-			-0-
03	713 #	526	-0-	-187	-0-	526 3		N	-0-			-0-

MCCUITION, G. -A-		WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095										
10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			-0-
12	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			-0-
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02	280 #	144	-0-	-136	-0-	144 3		N	-0-			-0-
*03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-			-0-

MCCUITION, G. -A-		WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106										
10	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-			-0-
11	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
12	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
01	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902 3		N	-0-			-0-
02	280 #	195	-0-	-85	-0-	195 3		N	-0-			-0-
*03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS									
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486											
HAGGARD TR 2		WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082									
10	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-		-0-
11	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-		-0-
12	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-		-0-
01	124 #	19	-0-	-105	-0-	19	3	N	-0-		-0-
02	112 #	1	-0-	-111	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	3	N	-0-		-0-

STONE A		WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOCKE		WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKE		WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129									
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-		-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
12	279 #	60	-0-	-219	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	252 #	9	-0-	-243	-0-	9	3	N	-0-		-0-
*03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		-0-

LOCKE		WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOCKE		WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091									
10	899 #	745	-0-	-154	-0-	745	3	N	-0-		-0-
11	960 #	840	-0-	-120	-0-	840	3	N	-0-		-0-
12	992 #	868	-0-	-124	-0-	868	3	N	-0-		-0-
01	992 #	721	-0-	-271	-0-	721	3	N	-0-		-0-
02	784 #	79	-0-	-705	-0-	79	3	N	-0-		-0-
03	868 #	640	-0-	-228	-0-	640	3	N	-0-		-0-

QUINDUNO (ALBANY		DOLOMITE, LO.)		//CONT.//	73768 142	ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
PANTERA ENERGY		COMPANY		//CONT.//	638486									
PENNINGTON				WELL #:	5	RRCID ->	237146	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	4104	PERF. 3930 - 4050		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		434 #	305	-0-	-129	-0-	305 3			N	-0-			-0-
11		450 #	183	-0-	-267	-0-	183 3			N	-0-			-0-
12		465 #	133	-0-	-332	-0-	133 3			N	-0-			-0-
01		465 #	106	-0-	-359	-0-	106 3			N	-0-			-0-
02		364 #	11	-0-	-353	-0-	11 3			N	-0-			-0-
03		310 #	31	-0-	-279	-0-	31 3			N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3				WELL #:	51	RRCID ->	258854	COMPL. DATE	11/18/1983	TOTAL DEPTH	4639	PERF. N/A		
10		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3			N	-0-			-0-
11		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-			-0-
12		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-			-0-
01		124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3			N	-0-			-0-
02		112 #	9	-0-	-103	-0-	9 3			N	-0-			-0-
*03		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	30	RRCID ->	262723	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 3998 - 4106		
10		465 #	327	-0-	-138	-0-	327 3			N	-0-			-0-
11		510 #	360	-0-	-150	-0-	360 3			N	-0-			-0-
12		527 #	209	-0-	-318	-0-	209 3			N	-0-			-0-
01		527 #	131	-0-	-396	-0-	131 3			N	-0-			-0-
02		364 #	9	-0-	-355	-0-	9 3			N	-0-			-0-
03		372 #	104	-0-	-268	-0-	104 3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	55	RRCID ->	265284	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3962 - 3974		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WC				WELL #:	29	RRCID ->	265399	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	7323	PERF. 3979 - 4033		
10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 3			N	-0-			-0-
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3			N	-0-			-0-
01		31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3			N	-0-			-0-
02		28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3			N	-0-			-0-
03		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3			N	-0-			-0-

EDGE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	282636	COMPL. DATE	08/14/1953	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4068 - 4075		
10		806 #	666	-0-	-140	-0-	666 3			N	-0-			-0-
11		780 #	691	-0-	-89	-0-	691 3			N	-0-			-0-
12		713 #	466	-0-	-247	-0-	466 3			N	-0-			-0-
01		713 #	502	-0-	-211	-0-	502 3			N	-0-			-0-
02		644 #	184	-0-	-460	-0-	184 3			N	-0-			-0-
03		713 #	498	-0-	-215	-0-	498 3			N	-0-			-0-

LOCKE -A-				WELL #:	4	RRCID ->	287398	COMPL. DATE	11/25/1972	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3954 - 4080		
10		1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3			N	-0-			-0-
11		2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3			N	-0-			-0-
12		1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3			N	-0-			-0-
01		1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3			N	-0-			-0-
02		1372 #	290	-0-	-1082	-0-	290 3			N	-0-			-0-
*03		1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH 135		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

R. D. MILLS (ATOKA)		73947 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851													
PAYNE RANCH		WELL #: 1211		RRCID -> 181337		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664							
10	0 N	720	-0-	720 B	-38562	681	3	39	9	N	35				160
11	780 N	996	-0-	216 B	-38346	949	3	47	9	N	43				203
12	713 N	886	-0-	173 B	-38173	840	3	46	9	N	42				245
01	0 N	1208	-0-	1208 B	-36965	1166	3	42	9	N	38				283
02	0 N	1024	-0-	1024 B	-35941	1015	3	9	9	N	8	173	1		118
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-35941					N	NO RPT				118

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		CARRIE		WELL #: 1190		RRCID -> 212040		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT				-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		PAYNE RANCH "A"		WELL #: 1210		RRCID -> 189284		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494			
10	0 N	415	-0-	415 B	-60613	409	3	6	9	N	5				17
11	0 N	609	-0-	609 B	-60004	606	3	3	9	N	3				20
12	0 N	546	-0-	546 B	-59458	535	3	11	9	N	10				30
01	0 N	433	-0-	433 B	-59025	422	3	11	9	N	10				40
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	10				50
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-59025					N	NO RPT				50

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)		73966 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218													
MARTY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 160749		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RFC (MORROW, UPPER)		74011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471													
PAYNE TRUST		WELL #: 1222		RRCID -> 246663		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833							
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1019	3	18	9	N	16				175
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	822	3	66	9	N	60	175	1		60
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	841	3	26	9	N	24				84
01	1023 N	802	-0-	-221	-0-	779	3	23	9	N	21				105
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	763	3	17	9	N	15				120
*03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	968	3	72	9	N	65				185

R. H. F. (MORROW) 74035 400 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ROPER WELL #: 103 RRCID -> 124234 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8357 - 8371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	744 #	614	-0-	-130	-0-	48 1	566 2	N	-0-					108
11	720 #	492	-0-	-228	-0-	48 1	444 2	N	-0-					108
12	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	38 1	1589 2	N	-0-					108
01	713 #	389	-0-	-324	-0-	50 1	339 2	N	-0-					108
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-	46 1	590 2	N	-0-					108
03	744 #	698	-0-	-46	-0-	22 1	676 2	N	-0-					108

RAMP (DOUGLAS) 74457 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 BUCKTHAL -B- WELL #: 1057 RRCID -> 163155 COMPL. DATE 01/13/1997 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8004 - 8034

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

BUCKTHAL "A" WELL #: 1025 RRCID -> 163717 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8148

10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-					20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-					20
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-					20
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-					20
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-					20
*03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-					20

BUCKTHAL "B" WELL #: 2057 RRCID -> 170692 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8028 - 8038

10	372 N	337	-0-	-35	-0-	337 2		N	-0-					27
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	319 2		N	-0-					27
12	372 N	327	-0-	-45	-0-	327 2		N	-0-					27
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-					27
02	308 N	229	-0-	-79	-0-	229 2		N	-0-					27
03	341 N	46	-0-	-295	-0-	46 2		N	-0-					27

BUCKTHAL "B" WELL #: 3057 RRCID -> 174428 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7994 - 8018

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

BROWN, H.L. WELL #: RRCID -> 178383 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2018

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.//		74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
HOBART RANCH				WELL #: 2058	RRCID -> 171404	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8028	- 8045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-			-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	728 N	623	-0-	-105	-0-	623	2	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)				74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
DEREK				WELL #: 2	RRCID -> 218908	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11206	- 11591			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PYEATT				WELL #: 1051	RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11140	- 11158			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 171601	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF. 11674	- 11686			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	5	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1866	-0-	1866	1866	1866	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1647	-0-	1647	3513	1647	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1730	-0-	1730	5243	1730	2	N	-0-			-0-

PYEATT				WELL #: 3051	RRCID -> 227357	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 12308	PERF. 11052	- 12167			
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1710	2	31	9	N	28	90
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1677	2	31	9	N	28	118
12	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1685	2	32	9	N	29	147
01	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1681	2	30	9	N	27	174
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1664	2	37	9	N	34	75
*03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1739	2	40	9	N	36	111

SHELL FEE 45				WELL #: 3	RRCID -> 230275	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 12422	PERF. 11422	- 12360			
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1543	2	30	9	N	27	160
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1509	2	70	9	N	64	224
12	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1502	2	3	9	N	3	227
01	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1174	2	108	9	N	98	140
02	1400 N	1049	-0-	-351	-0-	1039	2	10	9	N	9	149
03	1519 N	1050	-0-	-469	-0-	1039	2	11	9	N	10	159

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-			24	9	N	22				22
*03	1081	N	1081	-0-	-0-			1081	2	N	-0-				22

SHELL FEE 45				WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624				
10	3100	N	2966	-0-	-134		45	2943	2	23	9	N	21		96
11	3000	N	3130	-0-	130		175	3087	2	43	9	N	39		135
12	2455	X	2280	-0-	-175		-0-	2255	2	25	9	N	23	153	5
01	1218	X	1218	-0-	-0-		-0-	1205	2	13	9	N	12		17
02	1070	X	1070	-0-	-0-		-0-	1048	2	22	9	N	20		37
*03	1092	X	1092	-0-	-0-		-0-	1081	2	11	9	N	10	37	10

EUBANK 44				WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				8

RAMP RANCH				WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947				
10	977	N	977	-0-	-0-		-0-	969	2	8	9	N	7		60
11	954	N	954	-0-	-0-		-0-	945	2	9	9	N	8		68
12	1054	N	1006	-0-	-48		-0-	1002	2	4	9	N	4		72
01	1028	N	1028	-0-	-0-		-0-	1019	2	9	9	N	8		80
02	896	N	840	-0-	-56		-0-	834	2	6	9	N	5		85
03	992	N	685	-0-	-307		-0-	677	2	8	9	N	7		92

CANTWELL				WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765				
10	821	N	821	-0-	-0-		-0-	815	2	6	9	N	5		47
11	533	N	533	-0-	-0-		-0-	533	2			N	-0-		47
12	620	N	535	-0-	-85		-0-	526	2	9	9	N	8		55
01	775	N	752	-0-	-23		-0-	752	2			N	-0-		55
02	525	N	525	-0-	-0-		-0-	525	2			N	-0-		55
*03	643	N	643	-0-	-0-		-0-	643	2			N	-0-		55

THORNTON 59				WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854				
10	1966	N	1966	-0-	-0-		-0-	1958	2	8	9	N	7		53
11	1876	N	1876	-0-	-0-		-0-	1867	2	9	9	N	8		61
12	2108	N	1945	-0-	-163		-0-	1931	2	14	9	N	13	66	8
01	1953	N	1859	-0-	-94		-0-	1845	2	14	9	N	13		21
02	1764	N	1630	-0-	-134		-0-	1626	2	4	9	N	4		25
03	1953	N	1899	-0-	-54		-0-	1881	2	18	9	N	16		41

SHELL FEE 45				WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748				
10	90	N	90	-0-	-0-		-0-	90	2			N	-0-		23
11	6	N	6	-0-	-0-		-0-	6	2			N	-0-		23
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-		23
01	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-		23
02	6	N	-0-	-0-	-6		-0-					N	-0-		23
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		23

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
THURSTON		WELL #: 1		RRCID -> 286161		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970														
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420								
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		040209														
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875								
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)			75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			040209										
JAMESON, MARION			WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26			WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAPTERH ENTERPRISES, INC.			687912		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420				
OSBORNE 36			WELL #: 3036										
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)			75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			040209										
BYRUM "33"			WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696				
10	0 N	1100	-0-	1100 B	-11010	1100	3		N	-0-			-0-
11	1110 N	1048	-0-	-62 B	-11010	1048	3		N	-0-			-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55 B	-11010	1061	3		N	-0-			-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63 B	-11010	1022	3		N	-0-			-0-
02	980 N	843	-0-	-137 B	-11010	843	3		N	-0-			-0-
03	1054 N	869	-0-	-185 B	-11010	869	3		N	-0-			-0-

BYRUM "33"			WELL #: 3033		RRCID -> 220053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6288				N	-0-			-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)			75195 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
EARP			WELL #: 1 U		RRCID -> 084751		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		75195	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062		RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11320 - 11344
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209									
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2		RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570 - 10265
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM "6"				WELL #:	1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10250 - 10480
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9848 - 10254
10	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			125
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	3	2	9	N			127
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	3	11	9	N			137
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	3	13	9	N			149
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	1063	3	19	9	N			166
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1163	3	19	9	N			183

BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9982 - 10076
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10154 - 10508
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			32
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			32
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3		N	-0-			32
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3		N	-0-			32
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			32
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3		N	-0-			32

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
11		690 N	642	-0-	-48	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
12		713 N	655	-0-	-58	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-
02		588 N	531	-0-	-57	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
*03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324															
10		782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	763	3		N	-0-			-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-			-0-
*03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3		N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266															
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			60
11		180 N	11	-0-	-169	-0-	-0-	11	3		N	-0-			60
12		124 N	7	-0-	-117	-0-	-0-	7	3		N	-0-			60
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			60
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-			60
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				N	-0-			60

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310															
10		985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	985	3		N	-0-			-0-
11		990 N	907	-0-	-83	-0-	-0-	907	3		N	-0-			-0-
12		992 N	899	-0-	-93	-0-	-0-	899	3		N	-0-			-0-
01		992 N	799	-0-	-193	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
02		840 N	725	-0-	-115	-0-	-0-	725	3		N	-0-			-0-
03		899 N	799	-0-	-100	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9883 - 10054

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

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF.10038 - 10100

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

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10531 PERF.10035 - 10380

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

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10452 PERF. 9952 - 10312

10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	700 N	689	-0-	-11	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290

10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1856	3	8	9	N	7	188	1			7
11	1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1686	3	6	9	N	5					12
12	1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522	3			N	-0-					12
01	1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3			N	-0-					12
02	1568 N	1298	-0-	-270	-0-	1298	3			N	-0-					12
03	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					12

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430

10	14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	564	112	3		N	-0-					-0-
11	634 X	70	-0-	-564	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228

10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1041	3	48	9	N	44	179	1			15
11	1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					15
12	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3			N	-0-					15
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					15
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-					15
03	1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3			N	-0-					15

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
OSBORNE 35		WELL #: 7		RRCID -> 212838		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 14		RRCID -> 213377		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIO 26		WELL #: 16		RRCID -> 214020		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180								
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-

BYRUM "4"		WELL #: 5		RRCID -> 214208		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27"		WELL #: 9		RRCID -> 214209		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM "27"		WELL #: 8		RRCID -> 214532		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406								
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-

OSBORNE, MARION 26		WELL #: 17		RRCID -> 215723		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498 3			N	-0-			-0-
11		2490 X	2340	-0-	-150	-0-	2340 3			N	-0-			-0-
12		2573 X	2368	-0-	-205	-0-	2368 3			N	-0-			-0-
01		2511 X	2306	-0-	-205	-0-	2306 3			N	-0-			-0-
02		2268 X	2027	-0-	-241	-0-	2027 3			N	-0-			-0-
03		2511 X	2341	-0-	-170	-0-	2341 3			N	-0-			-0-

BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF.10095 - 10448

10		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311 3	2 9	N	2				181
11		1350 N	1256	-0-	-94	-0-	1236 3	20 9	N	18				199
12		1395 N	1229	-0-	-166	-0-	1229 3		N	-0-				199
01		1302 N	1255	-0-	-47	-0-	1242 3	13 9	N	12				211
02		1176 N	1120	-0-	-56	-0-	1107 3	13 9	N	12				223
*03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1218 3	28 9	N	25				248

OSBORNE 35 WELL #: 8 RRCID -> 216746 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9394 - 10345

10		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-				16
11		840 N	809	-0-	-31	-0-	809 3		N	-0-				16
12		868 N	819	-0-	-49	-0-	819 3		N	-0-				16
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-				16
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-				16
*03		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-				16

OSBORNE 35 WELL #: 9 RRCID -> 219098 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9453 - 10350

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

MOTHER BEAR 28 WELL #: 4 RRCID -> 219107 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9228 - 10232

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

BYRUM "6" WELL #: 6 RRCID -> 219139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9970 - 10408

10		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1723 3	6 9	N	5				155
11		1740 N	767	-0-	-973	-0-	754 3	13 9	N	12				167
12		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-				167
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-				167
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-			N	-0-				167
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				167

BYRUM "4" WELL #: 6 RRCID -> 220031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11204 PERF.10112 - 10464

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM		WELL #:		2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 10550			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

BYRUM "27"		WELL #:		11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552 - 10409			
10	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1583	3	11	9	N	10	192	1	27
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307	3	9	9	N	8			35
12	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1092	3	6	9	N	5			40
01	1457 N	897	-0-	-560	-0-	888	3	9	9	N	8			48
02	1232 N	873	-0-	-359	-0-	865	3	8	9	N	7			55
03	1085 N	855	-0-	-230	-0-	853	3	2	9	N	2			57

BYRUM "6"		WELL #:		8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10040 - 10406			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460 - 10406			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960 - 10500			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9433 - 10326			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424										
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			-0-
12	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			-0-
02	308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3			-0-
03	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583										
10	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426										
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	822	3	11	9	150
11	810 N	801	-0-	-9	-0-	784	3	17	9	165
12	806 N	752	-0-	-54	-0-	743	3	9	9	173
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	710	3	9	9	181
02	756 N	643	-0-	-113	-0-	629	3	14	9	194
03	744 N	705	-0-	-39	-0-	688	3	17	9	209

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470										
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			149
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			149
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			149
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			149
02	1064 N	876	-0-	-188	-0-	876	3			149
03	1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	3			149

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431										
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			-0-
12	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			-0-
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			-0-
02	392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	3				N	-0-					-0-
11		1260 N	1241	-0-	-19	-0-	-0-	1241	3				N	-0-					-0-
12		1302 N	1284	-0-	-18	-0-	-0-	1284	3				N	-0-					-0-
01		1271 N	1270	-0-	-1	-0-	-0-	1270	3				N	-0-					-0-
02		1148 N	1073	-0-	-75	-0-	-0-	1073	3				N	-0-					-0-
*03		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	3				N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

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

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3				N	-0-					-0-
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	-0-	359	3				N	-0-					-0-
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-	377	3				N	-0-					-0-
01		372 N	361	-0-	-11	-0-	-0-	361	3				N	-0-					-0-
02		336 N	322	-0-	-14	-0-	-0-	322	3				N	-0-					-0-
03		372 N	357	-0-	-15	-0-	-0-	357	3				N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

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

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

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

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

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

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382																	
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9765 - 10489
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9426 - 10369
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9271 - 10535
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9256 - 10460
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.10004 - 10411
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9274 - 10550
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9230 - 10558
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434

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

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355

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

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340

10	1736 X	328	-0-	-1408	-0-	317	3	11	9	N	10					197
11	1380 X	127	-0-	-1253	-0-	127	3			N	-0-					197
12	1240 X	3	-0-	-1237	-0-		3	3		N	-0-					197
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					197
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					197
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					197

BYRUM 27 WELL #: 22 RRCID -> 233995 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9196 - 10360

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

BYRUM 6 WELL #: 14 RRCID -> 233996 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10092 - 10417

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

BYRUM 27 WELL #: 21 RRCID -> 233997 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9529 - 10385

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

BYRUM 4 WELL #: 17 RRCID -> 234099 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9310 - 10624

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9476 - 10790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9898 - 10322			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9964 - 10042			
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3				N	-0-			-0-
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3				N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3				N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3				N	-0-			-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3				N	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3				N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10381			
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3				N	-0-			36
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3				N	-0-			36
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3				N	-0-			36
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3				N	-0-			36
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3				N	-0-			36
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3				N	-0-			36

BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9900 - 10430			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM 4		WELL #:		1204	RRCID ->	236814	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	9290 - 10544			
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3				N	-0-			-0-
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	782	3				N	-0-			-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	835	3				N	-0-			-0-
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	821	3				N	-0-			-0-
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	645	3				N	-0-			-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809	3				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																
BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420																
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-					-0-
11	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3		N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-					-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	678	3		N	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	3		N	-0-					-0-
BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412																
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560																
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1182	3	9	9	N	8				58
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1205	3	14	9	N	13				71
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1197	3	17	9	N	15				86
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1205	3	19	9	N	17				103
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	1071	3	11	9	N	10				113
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1201	3	17	9	N	15				128
BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566																
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562																
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-					-0-
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3		N	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-					-0-
01	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3		N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-					-0-
*03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID ->	239028	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID ->	239036	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID ->	241461	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID ->	241469	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID ->	241471	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482			
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2401	3	33	9	N	30	193	1		65
11	2340 N	2104	-0-	-236	-0-	2068	3	36	9	N	33				98
12	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2286	3	31	9	N	28				126
01	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2239	3	28	9	N	25				151
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2051	3	28	9	N	25				176
03	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2240	3	35	9	N	32				208
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9988 - 10378			
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-				-0-
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-				-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-				-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-				-0-
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389												
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10	178
11	1680 N	1339	-0-	-341	-0-	1328	3	11	9	N	10	188
12	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1279	3	9	9	N	8	196
01	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1185	3	11	9	N	10	206
02	1260 N	956	-0-	-304	-0-	942	3	14	9	N	13	219
03	1302 N	808	-0-	-494	-0-	806	3	2	9	N	2	221

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422												
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1216	3	20	9	N	18	54
11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1129	3	13	9	N	12	66
12	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1120	3	13	9	N	12	78
01	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1078	3	9	9	N	8	86
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3	9	9	N	8	94
*03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1168	3	24	9	N	22	116

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576												
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1677	3	28	9	N	25	129
11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	3	18	9	N	16	145
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13	158
01	1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1295	3	17	9	N	15	173
02	1288 N	1230	-0-	-58	-0-	1210	3	20	9	N	18	191
03	1705 N	1367	-0-	-338	-0-	1343	3	24	9	N	22	213

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					28
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					28
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					28
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					28
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					28
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10192 - 10768

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

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

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

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	476 N	165	-0-	-311	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					231
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	Y	-0-					231
12	2666 X	330	-0-	-2336	-0-	47	1	283	2	Y	-0-					231
01	2666 X	179	-0-	-2487	-0-	179	2			Y	-0-					231
02	2408 X	152	-0-	-2256	-0-	152	2			Y	-0-					231
03	1550 X	109	-0-	-1441	-0-	109	2			Y	-0-					231

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872														
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6023 - 10246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979										TOTAL DEPTH	10470	PERF.	10380 - 10394	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9896 - 10275	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10064 - 10325	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999										TOTAL DEPTH	10555	PERF.	10090 - 10380	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005										TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9978 - 10337	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006										TOTAL DEPTH	10496	PERF.	10010 - 10382	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456

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

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491

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

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	244472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF.10060	- 10560		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1995	-0-	1995	2029	1920	2	75	9	N	68			68
02	2477 X	448	-0-	-2029	-0-	379	2	69	9	N	63			131
*03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			131

WALLACE CC		WELL #:		2010	RRCID ->	247605	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	10899	PERF. 9113	- 10083
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33

WALLACE CC		WELL #:		3010	RRCID ->	250583	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9054	- 10777
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31

WALLACE CC		WELL #:		4	RRCID ->	259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 9160	- 10918
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10049	- 10278
BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10049	- 10278
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-	65
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-	65
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-	65
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-	65
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-	65
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-	65

BYRUM		WELL #:		3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9859	- 10328
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-	150
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-	1419	3	2	9	N	2	152
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-	1451	3			N	-0-	152
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	1441	3			N	-0-	152
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	1315	3			N	-0-	152
*03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	3			N	-0-	152

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRUM				WELL #: 205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

BYRUM				WELL #: 405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329		
10	2821 N	2691	-0-	-130	-0-	2659	3	32	9	N	29			73
11	2700 N	2674	-0-	-26	-0-	2646	3	28	9	N	25			98
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2768	3	39	9	N	35			133
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2687	3	33	9	N	30			163
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2543	3	35	9	N	32			195
*03	2790 N	2740	-0-	-50	-0-	2696	3	44	9	N	40			235

BYRUM				WELL #: 505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309		
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-			98
11	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-			98
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-			98
01	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-			98
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-			98
*03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			98

BYRUM				WELL #: 605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127

HALL-OSBORNE				WELL #: 1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

BYRUM				WELL #: 805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398		
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	3			N	-0-			100
11	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1105	3			N	-0-			100
12	1333 N	1208	-0-	-125	-0-	1208	3			N	-0-			100
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	3			N	-0-			100
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			100
*03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-			100

BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335		
10	2418 N	2299	-0-	-119	-0-	2282	3	17	9	N	15			293
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2328	3	22	9	N	20			313
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2468	3	30	9	N	27			340
01	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2239	3	20	9	N	18			358
02	2184 N	1915	-0-	-269	-0-	1887	3	28	9	N	25			383
*03	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2191	3	8	9	N	7			390

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	778 3	8 9	9	N	7			163
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	731 3	2 9	9	N	2			165
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	746 3	7 9	9	N	6			171
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	743 3	9 9	9	N	8			179
*02	672 N	632	-0-	-40	-0-	621 3	11 9	9	N	10			189
*03	744 N	730	-0-	-14	-0-	721 3	9 9	9	N	8			198

BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
10	837 N	806	-0-	-31	-0-	800 3	6 9	9	N	5			70
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	757 3	11 9	9	N	10			80
12	837 N	778	-0-	-59	-0-	765 3	13 9	9	N	12			92
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	738 3	6 9	9	N	5			97
*02	728 N	654	-0-	-74	-0-	641 3	13 9	9	N	12			109
*03	775 N	723	-0-	-52	-0-	710 3	13 9	9	N	12			120

BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			324

BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
10	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1256 3	11 9	9	N	10			213
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1192 3	17 9	9	N	15	195 1		33
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1159 3	9 9	9	N	8			41
01	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1158 3	15 9	9	N	14			55
02	1120 N	1038	-0-	-82	-0-	1029 3	9 9	9	N	8			63
*03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1125 3	25 9	9	N	23			86

HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817 - 10251	
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			N	-0-			88
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	141 3	11 9	9	N	10			98
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155 3	9 9	9	N	8			106
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	133 3	2 9	9	N	2			108
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124 3			N	-0-			108
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	153 3	14 9	9	N	13			121

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		93 N	86	-0-	-7	-0-	76	3	10	9	N	9		111
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	78	3	12	9	N	11		122
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	85	3	11	9	N	10		132
01		93 N	78	-0-	-15	-0-	65	3	13	9	N	12		144
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10		154
*03		105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	15		169

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

10		248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-		144
11		240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-		144
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-		144
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-		144
02		224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-		144
*03		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-		144

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		60

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

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

DILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 254157 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 11243 PERF.10008 - 11264

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
DILLMAN			WELL #:		1401	RRCID -> 267273		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 11587		PERF. 9806 - 11148	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-		2737 3	29 9	N	26			262
11	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-		2834 3	37 9	N	34	192 1		104
12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-		2827 3	36 9	N	33			137
01	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-		2710 3	45 9	N	41			178
02	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		2520 3	21 9	N	19			197
*03	3100 N	3123	-0-	23	23		3075 3	48 9	N	44			241

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)					75200 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL		
BARBOUR ENERGY CORPORATION					049155								
CAMPBELL, J.			WELL #:		2056	RRCID -> 117013		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 11552		PERF.11472 - 11496	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC					875461								
ISAACS 207			WELL #:		2	RRCID -> 111528		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11473		PERF.11364 - 11398	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)					75202 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056								
CAMPBELL			WELL #:		1039	RRCID -> 088105		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11124 - 11819	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)					75275 275	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084								
RECKLESS 1028			WELL #:		1V	RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 9055 - 9062	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750								
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	31	1	278	2	N	-0-					48
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	30	1	253	2	N	17					65
						19	9									
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	283	2	N	-0-					65
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-					65
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	28	1	219	2	N	-0-					65
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	31	1	233	2	N	-0-					65
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750														
GOOD		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182								
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					84
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	N	-0-					84
MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145								
10	434 N	195	-0-	-239	-0-	27	1	168	2	N	-0-					17
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	N	10					27
						11	9									
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	N	8					35
						9	9									
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	43	1	285	2	N	-0-					35
02	392 N	251	-0-	-141	-0-	39	1	210	2	N	2					37
						2	9									
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	2	N	-0-					37
FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROADSIDE (ATOKA) //CONT.// 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 CORALEE WELL #: 1300 RRCID -> 278831 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	651 N	617	-0-	-34	-0-	85	1	530	2	N	2	37
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	2	9	441	2	N	-0-	37
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	54	1	422	2	N	-0-	37
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	62	1	444	2	N	-0-	37
02	476 N	388	-0-	-88	-0-	67	1	329	2	N	-0-	37
*03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	N	-0-	37

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6073 RRCID -> 252019 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232

10	24521 X	22343	-0-	-2178	-0-	22177	2	166	9	N	151	251
11	23280 X	21004	-0-	-2276	-0-	20857	2	147	9	N	134	198
12	23684 X	21258	-0-	-2426	-0-	21105	2	153	9	N	139	337
01	23188 X	20598	-0-	-2590	-0-	20445	2	153	9	N	139	285
02	20552 X	17987	-0-	-2565	-0-	17834	2	153	9	N	139	238
03	22351 X	19566	-0-	-2785	-0-	19408	2	158	9	N	144	197

SUTTER'S MILL WELL #: 270 RRCID -> 253028 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7073 RRCID -> 253233 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980

10	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	87	1	11313	2	N	143	361
11	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	157	9	11239	2	N	142	319
12	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	84	1	11612	2	N	146	265
01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	156	9	11387	2	N	169	258
02	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	87	1	9567	2	N	97	166
*03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	161	9	11175	2	N	155	321

FLOWERS BROTHERS WELL #: RRCID -> 268827 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 9073 RRCID -> 276596 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	33449 X	32021	-0-	-1428	-0-	87	1	31717	2	N	197	385 1	172
						217	9						
11	32280 X	30456	-0-	-1824	-0-	84	1	30157	2	N	195		367
						215	9						
12	33046 X	31048	-0-	-1998	-0-	87	1	30741	2	N	200	189 1	378
						220	9						
01	32612 X	30617	-0-	-1995	-0-	87	1	30339	2	N	174	191 1	361
						191	9						
02	29120 X	27261	-0-	-1859	-0-	78	1	27110	2	N	66	190 1	237
						73	9						
03	32023 X	29978	-0-	-2045	-0-	87	1	29737	2	N	140		377
						154	9						

FLOWERS BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 276597 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390

10	1984 N	1581	-0-	-403	-0-	1578	2	3	9	N	3		208
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2146	2	11	9	N	10		218
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	N	2		220
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	N	4		224
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	N	10	183 1	51
*03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	2	9	9	N	8		59

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
283 SWD WELL #: 2 RRCID -> 266727 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4830 - 5373

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
MILLS 2 WELL #: 3H RRCID -> 267106 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596

10	18693 X	18262	-0-	-431	-0-	18079	2	183	9	N	166	184 1	298
11	17010 X	12014	-0-	-4996	-0-	11975	2	39	9	N	35		333
12	16616 X	12636	-0-	-3980	-0-	12470	2	166	9	N	151	353 1	131
01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13016	2	103	9	N	94		225
02	16492 X	16428	-0-	-64	-0-	16384	2	44	9	N	40	141 1	124
03	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT		124

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
SUTTER'S MILL WELL #: 170 RRCID -> 245467 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10182 - 10328

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020

MINCHEW WELL #: 272A RRCID -> 252137 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9944 - 10084

10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-		86
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-		86
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-		86
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		86
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-		86
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-		86

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 BAIR WELL #: 173 RRCID -> 253442 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10152 - 10218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

J.L. FLOWERS ST WELL #: 5079H RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9594 - 11580

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					62
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					62
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					62
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1			N	-0-					62
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-					62
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					62

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

10	3813 X	3618	-0-	-195	-0-	3618	3			N	-0-					200
11	5370 X	4482	-0-	-888	-0-	4482	3			N	-0-					200
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5545	3	7	9	N	6	121	1			85
01	5549 X	4057	-0-	-1492	-0-	4029	3	28	9	N	25					110
02	4172 X	2791	-0-	-1381	-0-	2776	3	15	9	N	14					124
03	5549 X	2982	-0-	-2567	-0-	2948	3	34	9	N	31					155

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					17
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					17
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					17
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					17
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					17
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

10	7130 X	6809	-0-	-321	-0-	6729	3	80	9	N	73					292
11	6900 X	5414	-0-	-1486	-0-	5362	3	52	9	N	47	184	1			155
12	7130 X	5313	-0-	-1817	-0-	5212	3	101	9	N	92					247
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9129	3	213	9	N	194	187	1			254
02	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7284	3	39	9	N	35	182	1			107
*03	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7776	3	83	9	N	75					182

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020																	

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020																	

FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A

10	15469	X	12784	-0-	-2685	-0-	12707	3	77	9	N	70	194	1			195
11	13950	X	10206	-0-	-3744	-0-	10138	3	68	9	N	62					257
12	14415	X	12016	-0-	-2399	-0-	11895	3	121	9	N	110					367
01	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-	15337	1	124	9	N	113	199	1			281
02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12342	3	133	9	N	121	197	1			205
*03	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12613	3	167	9	N	152	188	1			169

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300

10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021																	

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590

10	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12709	3	57	9	N	52	179	1			119
11	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13767	3	80	9	N	73					192
12	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	15229	3	101	9	N	92					284
01	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	18989	3	201	9	N	183	194	1			273
02	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17194	3	193	9	N	175	195	1			253
*03	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	18310	3	209	9	N	190	189	1			254

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795

10	19809	X	18858	-0-	-951	-0-	18705	3	153	9	N	139					360
11	18840	X	18117	-0-	-723	-0-	17946	3	171	9	N	155	190	1			325
12	19096	X	18526	-0-	-570	-0-	18373	3	153	9	N	139	194	1			270
01	18848	X	18320	-0-	-528	-0-	18163	1	157	9	N	143					413
02	17024	X	16388	-0-	-636	-0-	16256	3	132	9	N	120	193	1			340
03	18848	X	17813	-0-	-1035	-0-	17628	3	185	9	N	168	193	1			315

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

FLOWERS C3 WELL #: 1H RRCID -> 273084 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10058 - 11943

10	20598 X	20598	-0-	-0-	-0-	-0-	20449	3	149	9	N	135	121	1			280
11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	-0-	19490	3	121	9	N	110	179	1			211
12	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	-0-	19776	3	121	9	N	110					321
01	14756 X	14169	-0-	-0-	-587	-0-	14071	1	98	9	N	89	191	1			219
02	13328 X	12354	-0-	-0-	-974	-0-	12225	3	129	9	N	117					336
*03	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	-0-	15513	3	165	9	N	150	186	1			300

J. FLOWERS XS WELL #: 4094H RRCID -> 275082 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9999 - 12624

10	21018 X	19123	-0-	-1895	-0-	-0-	18861	3	262	9	N	238	188	1			354
11	20130 X	18797	-0-	-1333	-0-	-0-	18530	3	267	9	N	243	382	1			215
12	20553 X	18480	-0-	-2073	-0-	-0-	18260	3	220	9	N	200	193	1			222
01	19561 X	17680	-0-	-1881	-0-	-0-	17460	3	220	9	N	200	200	1			222
02	17556 X	16295	-0-	-1261	-0-	-0-	16100	3	195	9	N	177	197	1			202
03	19437 X	17521	-0-	-1916	-0-	-0-	17251	3	270	9	N	245	193	1			254

J. FLOWERS XS WELL #: 5094H RRCID -> 275130 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10280 - 11765

10	15965 X	13870	-0-	-2095	-0-	-0-	13658	3	212	9	N	193	196	1			222
11	15450 X	12828	-0-	-2622	-0-	-0-	12612	3	216	9	N	196	185	1			233
12	15965 X	13077	-0-	-2888	-0-	-0-	12803	3	274	9	N	249	190	1			292
01	15593 X	11422	-0-	-4171	-0-	-0-	11232	3	190	9	N	173	166	1			299
02	12908 X	10536	-0-	-2372	-0-	-0-	10396	3	140	9	N	127					426
03	13857 X	13343	-0-	-514	-0-	-0-	13080	3	263	9	N	239	364	1			301

FLOWERS XS WELL #: 8080H RRCID -> 275162 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10353 - 13443

10	15562 X	14385	-0-	-1177	-0-	-0-	14295	3	90	9	N	82					237
11	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	-0-	14542	3	235	9	N	214	194	1			257
12	14818 X	14727	-0-	-91	-0-	-0-	14592	3	135	9	N	123	193	1			187
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	-0-	14758	1	149	9	N	135					322
02	13804 X	12983	-0-	-821	-0-	-0-	12874	3	109	9	N	99	189	1			232
03	15283 X	14313	-0-	-970	-0-	-0-	14199	3	114	9	N	104					336

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
FLOWERS C3 WELL #: 2H RRCID -> 276066 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10298 - 14432												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		12927 X	11875	-0-	-1052	-0-	11701 3	174 9	N	158	187 1	382
11		11550 X	10775	-0-	-775	-0-	10601 3	174 9	N	158	185 1	355
12		11904 X	10584	-0-	-1320	-0-	10339 3	245 9	N	223	191 1	387
01		11904 X	9982	-0-	-1922	-0-	9783 1	199 9	N	181	182 1	386
02		10724 X	9591	-0-	-1133	-0-	9400 3	191 9	N	174	189 1	371
03		11873 X	10022	-0-	-1851	-0-	9768 3	254 9	N	231	193 1	409

FLOWERS XS WELL #: 9080H RRCID -> 276311 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10364 - 12340												
10		10695 X	10443	-0-	-252	-0-	10358 3	85 9	N	77	198 1	185
11		10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10135 3	111 9	N	101		286
12		10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10646 3	133 9	N	121	193 1	214
01		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10348 1	140 9	N	127		341
02		9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9783 3	163 9	N	148	190 1	299
03		10788 X	10644	-0-	-144	-0-	10536 3	108 9	N	98	190 1	207

FLOWERS W3 WELL #: 1H RRCID -> 276344 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 9821 PERF.12365 - 14581												
10		15 X	3	-0-	-12	-0-	3 3		N	-0-		52
11		10 X	5	-0-	-5	-0-	5 3		N	-0-		52
12		9 X	7	-0-	-2	-0-	7 3		N	-0-		52
01		9 X	5	-0-	-4	-0-	5 3		N	-0-		52
02		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-		52
03		7 X	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-		52

ROGERS (-A- CHERT ZONE) 77908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
ELMORE WELL #: 1 RRCID -> 126107 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000												
10		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-		-0-
12		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-		-0-
01		775 N	657	-0-	-118	-0-	657 2		N	-0-		-0-
02		700 N	609	-0-	-91	-0-	609 2		N	-0-		-0-
03		775 N	716	-0-	-59	-0-	716 2		N	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865												
ROGERS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 105931 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033												
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-		72
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-		72
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-		72
01		310 N	24	-0-	-286	-0-	24 3		N	-0-		72
02		1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-			N	-0-		72
*03		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-		72

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084												
ZYBACH WELL #: 1 RRCID -> 132152 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
VALENCE OPERATING COMPANY		881167								
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543		
10	806 N	104	-0-	-702	-0-	104 2	N	-0-		60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880		
10	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	2942 2	46 9 N	42		180
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2752 2	48 9 N	44	142 1	82
12	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2806 2	55 9 N	50		132
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2640 2	36 9 N	33		165
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2382 2	52 9 N	47		212
*03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2527 2	26 9 N	24	183 1	53

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897		
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1524 2	11 9 N	10		182
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1286 2	18 9 N	16		198
12	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1316 2	8 9 N	7		205
*01	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	1298 2	6 9 N	5		210
*02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		-0-		210
*03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1374 2	8 9 N	7	185 1	32

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943		
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	52
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-	52
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	52
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-	52
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-	52
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-	52

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		310 N	282	-0-	-28	-0-	282 2	N	-0-			23
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-			23
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-			23
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2	N	-0-			23
02		252 N	237	-0-	-15	-0-	237 2	N	-0-			23
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2	N	-0-			23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	113 1		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872				
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2209 2	9 9	N	8			120
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1970 2	36 9	N	33			153
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2120 2	46 9	N	42			195
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2121 2	20 9	N	18			213
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1908 2	4 9	N	4			217
*03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2088 2	1 9	N	1			218

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9738				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TIPPS, O.R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9630 - 9730				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			168
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	163 1		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9172 - 9860				
10	837 N	800	-0-	-37	-0-	800 2		N	-0-			168
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			168
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2		N	-0-			168
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745 2		N	-0-			168
*02	700 N	678	-0-	-22	-0-	678 2		N	-0-			168
03	775 N	279	-0-	-496	-0-	279 2		N	-0-			168

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9626 - 9736				
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1241 2	233 9	N	212	180 1		292
11	3000 N	3626	-0-	626	626	3374 2	252 9	N	229	358 1		163
12	1460 N	834	-0-	-626	-0-	834 2		N	-0-			163
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	313 2	19 9	N	17			180
02	224 X	201	-0-	-23	-0-	201 2		N	-0-			180
*03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1643 2	212 9	N	193	170 1		203

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 MENDOTA RANCH 12 WELL #: 1H RRCID -> 272219 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10990 - 11027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2914 X	2771	-0-	-143	-0-	2409	3	362	9	N	329	392	1			95
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2428	3	518	9	N	471	386	1			180
12	3100 X	2516	-0-	-584	-0-	2295	3	221	9	N	201	197	1			184
01	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2476	3	271	9	N	246	195	1			235
02	2800 X	2357	-0-	-443	-0-	2092	3	265	9	N	241	191	1			285
03	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	2042	3	249	9	N	226	385	1			126

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1077 RRCID -> 058389 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9680 - 9958

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

JONES WELL #: 1 RRCID -> 061664 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9444 - 9487

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

MCMORDIE 128 WELL #: 1 RRCID -> 064549 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9324 - 9357

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

JONES WELL #: 3 RRCID -> 065665 COMPL. DATE 02/25/1976 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 9324 - 9576

10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					6
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					6
12	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-					6
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					6
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

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

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MCMORDIE		WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550						
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1190	2	36	9	N	33			236
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	2	41	9	N	37			273
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	N	19	185	1	107
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1213	2	53	9	N	48			155
*02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	N	27			182
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

TIPPS, CHRISTIE		WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10050 - 10072						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982			TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542						
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	2	6	9	N	5			58
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4			62
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3			65
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	N	4			69
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	289	2	3	9	N	3			72
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1	9	N	1			73

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478						
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	352	2	1	9	N	1			105
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5			110
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4			114
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6			120
02	392	N	259	-0-	-133	-0-	253	2	6	9	N	5			125
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	235	2	7	9	N	6			131

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817						
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	527	2	19	9	N	17			180
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12			192
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	N	10			202
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	454	2	10	9	N	9			211
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	9	N	14			225
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			225

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4085		RRCID -> 155490	COMPL. DATE 07/02/1995	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9464	- 9770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		707 N	707	-0-	-0-	692 2	15 9	N	14			27
11		823 N	823	-0-	-0-	808 2	15 9	N	14			41
12		838 N	838	-0-	-0-	830 2	8 9	N	7			48
01		795 N	795	-0-	-0-	776 2	19 9	N	17			65
02		688 N	688	-0-	-0-	674 2	14 9	N	13			78
*03		672 N	672	-0-	-0-	660 2	12 9	N	11	72 1		17

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9480 - 9522		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9789 - 10010		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9949 - 10178		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 9480 - 9756		
10		372 N	318	-0-	-54	-0-	318 2	N	-0-			15
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	315 2	N	-0-			15
12		341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-			15
01		310 N	294	-0-	-16	-0-	294 2	N	-0-			15
02		308 N	250	-0-	-58	-0-	250 2	N	-0-			15
03		310 N	270	-0-	-40	-0-	270 2	N	-0-			15

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 5087		RRCID -> 161337	COMPL. DATE 12/22/1996	TOTAL DEPTH 10120	PERF. 9588	- 9664		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1 9	N	1		26
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	470	2	1 9	N	1		27
12	651 N	473	-0-	-178	-0-	473	2		N	-0-		27
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-		27
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-		27
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9544 - 9992		
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	876	2	29 9	N	26	186 1	37
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	887	2	43 9	N	39		76
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	894	2	35 9	N	32		108
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	897	2	46 9	N	42		150
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32 9	N	29		179
*03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	773	2	35 9	N	32	172 1	39

MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8932 - 9606		
10	775 N	11	-0-	-764	-0-	11	2		N	-0-		80
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	2	28 9	N	25		105
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32 9	N	29		134
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1362	2	33 9	N	30		164
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1138	2	33 9	N	30		194
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24 9	N	22	187 1	29

MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9390 - 9430		
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	838 2	N	9		86
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	750 2	N	10		96
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	87	1	720 2	N	10		106
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	87	1	675 2	N	12		118
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	13	9	580 2	N	9		127
03	806 N	654	-0-	-152	-0-	10	9	10 9	N	9		136

MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9480 - 9531		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9510 - 9530		
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	937	2	21 9	N	19		139
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	836	2	9 9	N	8		147
12	899 N	602	-0-	-297	-0-	599	2	3 9	N	3		150
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	608	2	1 9	N	1		151
02	784 N	683	-0-	-101	-0-	682	2	1 9	N	1		152
*03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10 9	N	9	109 1	52

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450								
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 6077		RRCID -> 184126		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9490 - 9510								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE 86		WELL #: 9		RRCID -> 185274		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9560 - 9580								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 7077		RRCID -> 185407		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9606 - 9626								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 5077		RRCID -> 273180		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9522 - 9554								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CREST RESOURCES, INC.				189901										
MARTIN, W.H.				WELL #: 4	RRCID -> 221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9166	-	9701	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			1078
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			1078
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			1078
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			1078
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2			N	-0-			1078
*03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			1078

MARTIN 2				WELL #: 1	RRCID -> 244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF.	9500	-	9762	
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			1789
11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			N	-0-			1789
12	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			N	-0-			1789
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-			1789
02	1120 N	950	-0-	-170	-0-	950	2			N	-0-			1789
*03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-	167	1	1622

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	RRCID -> 228393	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9372	-	9424	
MCMORDIE				WELL #: 1291										
10	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	31	1	1269	2	N	-0-			205
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	30	1	1241	2	N	-0-			205
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	2	N	-0-			205
01	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1356	2	N	-0-			205
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1212	2	N	-0-			205
*03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	31	1	1342	2	N	-0-			205

MCMORDIE "86"				WELL #: 861	RRCID -> 231209	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8984	-	9632	
10	2201 N	2078	-0-	-123	-0-	31	1	2018	2	N	26			184
						29	9							
11	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	30	1	1983	2	N	34			218
						37	9							
12	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	31	1	2016	2	N	35			253
						39	9							
01	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	31	1	1950	2	N	28			281
						31	9							
02	1904 N	1851	-0-	-53	-0-	28	1	1804	2	N	17	186	1	112
						19	9							
03	2077 N	1877	-0-	-200	-0-	31	1	1837	2	N	8			120
						9	9							

MCMORDIE "86"				WELL #: 862	RRCID -> 233462	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8992	-	9879	
10	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	31	1	2135	2	N	45			243
						50	9							
11	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	30	1	2093	2	N	49	183	1	109
						54	9							
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	35			144
						39	9							
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	31	1	2127	2	N	45			189
						50	9							
02	2044 N	1817	-0-	-227	-0-	22	1	1749	2	N	42			231
						46	9							
03	2232 N	2231	-0-	-1	-0-	31	1	2126	2	N	67	197	1	101
						74	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		1	RRCID ->	235267	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9404 - 10007	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	30	1	1489	2	N	63		150
						69	9						
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	30	1	1388	2	N	49		199
						54	9						
12	1736 N	1494	-0-	-242	-0-	31	1	1410	2	N	48		247
						53	9						
01	1581 N	1501	-0-	-80	-0-	31	1	1426	2	N	40		287
						44	9						
02	1372 N	1313	-0-	-59	-0-	28	1	1240	2	N	41	191 1	137
						45	9						
03	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	31	1	1312	2	N	37		174
						41	9						

MCMORDIE "86"				WELL #:	863	RRCID ->	236264	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9380 - 9560
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	31	1	160	2	N	-0-		182
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	30	1	135	2	N	-0-		182
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	31	1	128	2	N	-0-		182
01	186 N	153	-0-	-33	-0-	31	1	122	2	N	-0-		182
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	28	1	98	2	N	-0-		182
03	155 N	138	-0-	-17	-0-	31	1	107	2	N	-0-		182

MCMORDIE				WELL #:	1292	RRCID ->	236978	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9382 - 9568
10	2635 X	2478	-0-	-157	-0-	31	1	2405	2	N	38		293
						42	9						
11	2550 X	2393	-0-	-157	-0-	30	1	2331	2	N	29		322
						32	9						
12	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	31	1	2404	2	N	47	194 1	175
						52	9						
01	2573 X	2344	-0-	-229	-0-	30	1	2286	2	N	25		200
						28	9						
02	2296 X	1858	-0-	-438	-0-	21	1	1820	2	N	15		215
						17	9						
03	2480 X	2323	-0-	-157	-0-	31	1	2268	2	N	22		237
						24	9						

MCMORDIE "86"				WELL #:	864	RRCID ->	238926	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9397 - 10048
10	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	31	1	1330	2	N	21		229
						23	9						
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	30	1	1292	2	N	34		263
						37	9						
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31	1	1330	2	N	54	184 1	133
						59	9						
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	1308	2	N	39		172
						43	9						
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	28	1	1174	2	N	21		193
						23	9						
03	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	31	1	1193	2	N	24		217
						26	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE WELL #: 1293 RRCID -> 242481 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9432 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1736 N	1611	-0-	-125	-0-	31 1	1554 2	N	24			272
11	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	26 9	1493 2	N	50	192 1		130
12	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	30 1	1557 2	N	32			162
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	55 9	1489 2	N	23			185
02	1484 N	1352	-0-	-132	-0-	31 1	1300 2	N	22			207
03	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	25 9	1328 2	N	10			217
						28 1						
						24 9						
						31 1						
						11 9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

10	1984 N	1811	-0-	-173	-0-	31 1	1767 2	N	12			314
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	13 9	1797 2	N	32	194 1		152
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	30 1	1869 2	N	22			174
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	35 9	1919 2	N	21			195
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	31 1	1768 2	N	17			212
*03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	24 9	1884 2	N	20			232
						31 1						
						22 9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

10	93 N	61	-0-	-32	-0-	31 1	30 2	N	-0-			242
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	30 1	27 2	N	-0-			242
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	31 1	28 2	N	-0-			242
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31 1	34 2	N	-0-			242
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	28 1	28 2	N	-0-			242
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	31 1	26 2	N	-0-			242

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

10	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	31 1	1532 2	N	20			240
11	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	22 9	1493 2	N	30			270
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	30 1	1560 2	N	30			300
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	33 9	1508 2	N	41	186 1		155
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	31 1	1447 2	N	25			180
03	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	45 9	1547 2	N	17			197
						27 1						
						28 9						
						31 1						
						19 9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	31 1	1048 2	N	7			157
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	8 9	1006 2	N	8			165
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	30 1	1035 2	N	12			177
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	9 9	1086 2	N	7			184
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31 1	1021 2	N	13			197
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	13 9	1048 2	N	13			210

MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31 1	706 2	N	8			96
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	9 9	717 2	N	10			106
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	30 1	744 2	N	10			116
01	744 N	743	-0-	-1	-0-	11 9	703 2	N	8			124
02	700 N	698	-0-	-2	-0-	31 1	662 2	N	7			131
03	775 N	757	-0-	-18	-0-	9 9	723 2	N	3			134

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

10	6689 X	3111	-0-	-3578	-0-	31 1	3043 2	N	34	187 1		192
11	690 X	663	-0-	-27	-0-	37 9	641 2	N	-0-			192
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	22 1	4426 2	N	21			213
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	31 1	4365 2	N	78			291
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	23 9	1731 2	N	5			296
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	31 1	2940 2	N	90	183 1		203

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	31 1	1057 2	N	22			237
11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	24 9	1059 2	N	20			257
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	30 1	1069 2	N	25	175 1		107
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	22 9	1046 2	N	12			119
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	31 1	820 2	N	13			132
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	13 9	1039 2	N	13			145

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
JONES		WELL #: 853		RRCID -> 250133		COMPL. DATE 05/19/2009				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31 1	967 2	N	22				312
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	24 9	955 2	N	17				329
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	30 1	898 2	N	15	175 1			169
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	19 9	892 2	N	18				187
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	31 1	751 2	N	10				197
*03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	20 9	925 2	N	12				209
MCMORDIE						WELL #: 1294		RRCID -> 250641		COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631			
10	1519 N	1375	-0-	-144	-0-	31 1	1318 2	N	24				169
11	1440 N	273	-0-	-1167	-0-	26 9	254 2	N	5				174
12	1457 N	2	-0-	-1455	-0-	13 1		N	-0-				174
01	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	6 9		N	-0-				174
02	252 N	74	-0-	-178	-0-	2 1	59 2	N	3				177
*03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4 1	288 2	N	-0-				177
MCMORDIE						WELL #: 872		RRCID -> 253014		COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142			
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31 1	468 2	N	-0-				84
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30 1	455 2	N	-0-				84
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31 1	468 2	N	-0-				84
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	31 1	458 2	N	-0-				84
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	28 1	410 2	N	-0-				84
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	31 1	456 2	N	-0-				84
MCMORDIE "86"						WELL #: 866H		RRCID -> 262243		COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561			
10	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	31 1	4236 2	N	79				276
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	87 9	4146 2	N	82				358
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	30 1	4216 2	N	89	184 1			263
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	31 1	4193 2	N	90				353
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	98 9	3854 2	N	51				404
*03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	28 1	4042 2	N	63	191 1			276
JONES						WELL #: 854H		RRCID -> 262479		COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089			
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	31 1	62 2	N	-0-				283
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21 1	162 2	N	-0-				283
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17 1	130 2	N	-0-				283
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29 1	76 2	N	-0-				283
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	28 1	64 2	N	-0-				283
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	31 1	75 2	N	-0-				283

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	31 1	2943 2	N	65		341
						72 9					
11	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	30 1	2525 2	N	62		403
						68 9					
12	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	31 1	2547 2	N	62	190 1	275
						68 9					
01	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	31 1	2525 2	N	51		326
						56 9					
02	2436 N	1656	-0-	-780	-0-	28 1	1606 2	N	20		346
						22 9					
*03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	31 1	2613 2	N	55		401
						61 9					

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

10	3100 X	2497	-0-	-603	-0-	31 1	2419 2	N	43	188 1	258
						47 9					
11	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	30 1	2347 2	N	40		298
						44 9					
12	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	31 1	2394 2	N	40		338
						44 9					
01	2573 X	2358	-0-	-215	-0-	31 1	2285 2	N	38		376
						42 9					
02	2268 N	551	-0-	-1717	-0-	15 1	526 2	N	9		385
						10 9					
03	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	26 1	2054 2	N	15		400
						17 9					

MCMORDIE "91" WELL #: 2H RRCID -> 267178 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9787 - 13640

10	2852 X	2811	-0-	-41	-0-	31 1	2707 2	N	66		370
						73 9					
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	30 1	2703 2	N	69	190 1	249
						76 9					
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	31 1	2670 2	N	69		318
						76 9					
01	2821 X	2439	-0-	-382	-0-	31 1	2353 2	N	50	185 1	183
						55 9					
02	2632 X	1209	-0-	-1423	-0-	27 1	1160 2	N	20		203
						22 9					
03	2914 X	2384	-0-	-530	-0-	31 1	2328 2	N	23		226
						25 9					

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4H RRCID -> 267209 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10212 - 12341

10	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	31 1	2548 2	N	34	189 1	236
						37 9					
11	2700 X	2321	-0-	-379	-0-	30 1	2269 2	N	20		256
						22 9					
12	2790 X	2295	-0-	-495	-0-	31 1	2240 2	N	22		278
						24 9					
01	2790 X	2134	-0-	-656	-0-	31 1	2083 2	N	18		296
						20 9					
02	2520 X	1728	-0-	-792	-0-	28 1	1692 2	N	7		303
						8 9					
03	2294 N	2002	-0-	-292	-0-	31 1	1946 2	N	23		326
						25 9					

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084													
MCMORDIE 88				WELL #: 5	RRCID -> 070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

MCMORDIE 89				WELL #: 2089	RRCID -> 087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCMORDIE 89				WELL #: 3089	RRCID -> 214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550						
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	2	4	9	N	4					128
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2	6	9	N	5					133
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	-0-	963	2	13	9	N	12					145
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-	-0-	953	2	6	9	N	5					150
02	896 N	883	-0-	-13	-0-	-0-	855	2	28	9	N	25	166	1			9
03	961 N	855	-0-	-106	-0-	-0-	855	2			N	-0-					9

MCMORDIE 89				WELL #: 4089	RRCID -> 218381	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9016 - 9534						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

MCMORDIE 89				WELL #: 5089	RRCID -> 218743	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9185 - 9606						
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					64
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					64
12	1581 N	714	-0-	-867	-0-	-0-	714	2			N	-0-					64
01	1302 N	504	-0-	-798	-0-	-0-	504	2			N	-0-					64
02	728 N	466	-0-	-262	-0-	-0-	466	2			N	-0-					64
03	713 N	427	-0-	-286	-0-	-0-	427	2			N	-0-					64

MCMORDIE 88				WELL #: 1H	RRCID -> 266561	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9384	PERF.	9743 - 13631						
10	1054 X	266	-0-	-788	-0-	-0-	266	2			N	-0-					84
11	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	-0-	6118	2	110	9	N	100					184
12	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	-0-	8639	2	250	9	N	227	192	1			219
01	7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	-0-	7651	2	167	9	N	152	182	1			189
02	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	-0-	4588	2	157	9	N	143	181	1			151
*03	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	-0-	7172	2	151	9	N	137	189	1			99

MARTIN TRUST C				WELL #: 4081	RRCID -> 272341	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7689 - 7862						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	127	1			86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8136 - 9174			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-			87
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			87
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-			87
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			87
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			87
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			87

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9608 - 13642			
10	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	-0-	13711 2	212 9	N	193	190 1		231
11	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	-0-	12587 2	217 9	N	197	191 1		237
12	14725 X	12093	-0-	-2632	-0-	-0-	11885 2	208 9	N	189	195 1		231
01	14725 X	10167	-0-	-4558	-0-	-0-	9866 2	301 9	N	274	372 1		133
02	12572 X	10128	-0-	-2444	-0-	-0-	9989 2	139 9	N	126	25 1		234
03	13919 X	12635	-0-	-1284	-0-	-0-	12416 2	219 9	N	199	194 1		239

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		RRCID -> 269101		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 9128		PERF. 9382 - 10976			
MCMORDIE 90		WELL #: 5H											
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	-0-	378 1	3401 3	N	15			223
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	-0-	413 1	3714 3	N	21			244
12	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	-0-	308 1	2776 3	N	17			261
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	-0-	344 1	3095 3	N	42			303
02	3024 X	2349	-0-	-675	-0-	-0-	233 1	2093 3	N	21			324
*03	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	-0-	405 1	3646 3	N	26	191 1		159

MCMORDIE 84		WELL #: 13H		RRCID -> 279754		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 9631		PERF. 9760 - 12187			
10	4402 X	4092	-0-	-310	-0-	-0-	403 1	3630 3	N	54	183 1		232
11	4200 X	3851	-0-	-349	-0-	-0-	379 1	3411 3	N	55			287
12	4309 X	3977	-0-	-332	-0-	-0-	390 1	3513 3	N	67			354
01	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	-0-	382 1	3434 3	N	54	181 1		227
02	3808 X	3359	-0-	-449	-0-	-0-	331 1	2978 3	N	45			272
03	4092 X	3643	-0-	-449	-0-	-0-	359 1	3227 3	N	52			324

MCMORDIE 13		WELL #: 2H		RRCID -> 281226		COMPL. DATE 05/23/2016		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 10006 - 12632			
10	14508 X	13488	-0-	-1020	-0-	-0-	931 1	12370 3	N	170	187 1		253
11	13380 X	11477	-0-	-1903	-0-	-0-	788 1	10470 3	N	199	194 1		258
12	14601 X	11604	-0-	-2997	-0-	-0-	798 1	10596 3	N	191	191 1		258
01	14601 X	11395	-0-	-3206	-0-	-0-	782 1	10393 3	N	200	190 1		268
02	13188 X	1523	-0-	-11665	-0-	-0-	105 1	1394 3	N	22			290
*03	14729 X	14729	-0-	-0-	-0-	-0-	1017 1	13506 3	N	187	195 1		282

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.// 844133												
CROSBY 12		WELL #: 1		RRCID -> 287959		COMPL. DATE 12/15/2011			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9428 - 9810					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	341 N	280	-0-	-61	-0-	39	1	241	3	N	-0-			140
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	3	N	-0-			140
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	45	1	279	3	N	-0-			140
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	3	N	-0-			140
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	52	1	319	3	N	-0-			140
*03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	-0-			140

MCMORDIE 11		WELL #: 1		RRCID -> 290249		COMPL. DATE 01/08/2016			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9352 - 9610					
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	33	1	206	3	N	-0-			240
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	3	N	-0-			240
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	39	1	236	3	N	-0-			240
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	37	1	226	3	N	-0-			240
02	308 N	219	-0-	-89	-0-	31	1	188	3	N	-0-			240
*03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	N	-0-			240

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190												
MCMORDIE 90		WELL #: 1		RRCID -> 230350		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230					
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	68	1	419	3	N	-0-			68
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	72	1	445	3	N	-0-			68
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	70	1	433	3	N	-0-			68
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	67	1	411	3	N	-0-			68
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	60	1	370	3	N	-0-			68
*03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	-0-			68

MCMORDIE 84		WELL #: 9		RRCID -> 234168		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606					
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	64	1	844	3	N	28			220
						31	9							
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	59	1	783	3	N	25			245
						28	9							
12	961 N	804	-0-	-157	-0-	56	1	737	3	N	10			255
						11	9							
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	54	1	718	3	N	10			265
						11	9							
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	48	1	644	3	N	10	189	1	86
						11	9							
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	2			88
						2	9							

MCMORDIE 91		WELL #: 2		RRCID -> 236331		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714					
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	113	1	697	3	N	12			252
						13	9							
11	840 N	833	-0-	-7	-0-	114	1	702	3	N	15			267
						17	9							
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	115	1	707	3	N	11			278
						12	9							
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	98	1	600	3	N	9			287
						10	9							
02	784 N	765	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	N	8			295
						9	9							
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	22	184	1	133
						24	9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
 CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			191
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			191
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			191

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	136	1	836	3	N	10		159
						11	9						
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	162	1	994	3	N	17		176
						19	9						
12	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	142	1	869	3	N	18		194
						20	9						
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	140	1	856	3	N	17		211
						19	9						
02	1008 N	650	-0-	-358	-0-	90	1	552	3	N	7		218
						8	9						
*03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	N	6		224
						7	9						

MCMORDIE 84 WELL #: 10 RRCID -> 242482 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699

10	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	225	1	1384	3	N	35		278
						39	9						
11	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	226	1	1390	3	N	39	182 1	135
						43	9						
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	216	1	1330	3	N	18		153
						20	9						
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	220	1	1352	3	N	25		178
						28	9						
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	188	1	1157	3	N	27		205
						30	9						
*03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	226	1	1389	3	N	50		255
						55	9						

MCMORDIE 90 WELL #: 3 RRCID -> 242484 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471

10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	133	1	815	3	N	13		254
						14	9						
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	132	1	813	3	N	23	189 1	88
						25	9						
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	134	1	822	3	N	15		103
						17	9						
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	126	1	776	3	N	23		126
						25	9						
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	112	1	690	3	N	28		154
						31	9						
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	742	3	N	22		176
						24	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. //CONT.// 844190
 N MCMORDIE 127 WELL #: 2 RRCID -> 246653 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3007 X	2228	-0-	-779	-0-	308	1	1895	3	N	23				128
						25	9								
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	405	1	2486	3	N	30				158
						33	9								
12	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	380	1	2335	3	N	34				192
						37	9								
01	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	356	1	2184	3	N	35				227
						39	9								
02	2716 X	2391	-0-	-325	-0-	330	1	2027	3	N	31				258
						34	9								
03	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	344	1	2113	3	N	41	196	1		103
						45	9								

MCMORDIE 91 WELL #: 4 RRCID -> 251084 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630

10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	94	1	575	3	N	47				177
						52	9								
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	88	1	542	3	N	51				228
						56	9								
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	N	42				270
						46	9								
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	98	1	604	3	N	48	183	1		135
						53	9								
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	96	1	590	3	N	50				185
						55	9								
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	99	1	605	3	N	48				233
						53	9								

MCMORDIE 84 WELL #: 12 RRCID -> 253031 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724

10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	184	1	1128	3	N	20				350
						22	9								
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	180	1	1108	3	N	16	174	1		192
						18	9								
12	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	175	1	1077	3	N	11				203
						12	9								
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	160	1	985	3	N	10				213
						11	9								
02	1232 N	986	-0-	-246	-0-	137	1	841	3	N	7				220
						8	9								
*03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1136	3	N	22				242
						24	9								

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MCMORDIE WELL #: 2 RRCID -> 080955 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666

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

MCMORDIE WELL #: 8 RRCID -> 161284 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9310 - 9482						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MCMORDIE		WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 9281 - 9578						
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1121	3	10	9	N	9					211
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	3	12	9	N	11					222
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9					231
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	929	3	14	9	N	13					244
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	873	3	14	9	N	13					257
*03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12	9	N	11	198	1			70

MCMORDIE		WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9364 - 9688						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1226		RRCID -> 196366		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 9290 - 9916						
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	567	3	24	9	N	22					220
11	600 N	537	-0-	-63	-0-	519	3	18	9	N	16					236
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	504	3	10	9	N	9					245
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	537	3	17	9	N	15					260
02	504 N	467	-0-	-37	-0-	453	3	14	9	N	13					273
03	527 N	524	-0-	-3	-0-	511	3	13	9	N	12					285

MCMORDIE 26		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9674 - 10124						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9394 - 9844						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9386 - 9682						
10	892 N	892	-0-	-0-	-0-	888	3	4	9	N	4					80
11	840 N	664	-0-	-176	-0-	657	3	7	9	N	6					86
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					86
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	86	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09771 02/01/2022

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422			
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	781	3	8	9	N	7	60
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	N	5	65
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	666	3	9	9	N	8	73
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	552	3	10	9	N	9	82
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	563	3	7	9	N	6	88
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	662	3	10	9	N	9	97

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923			
10	620 N	618	-0-	-2	-0-	607	3	11	9	N	10	205
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	570	3	17	9	N	15	220
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	3	17	9	N	15	235
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	532	3	13	9	N	12	247
02	560 N	523	-0-	-37	-0-	509	3	14	9	N	13	260
*03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	N	13	195 1 78

MCMORDIE 26		WELL #: 2026		RRCID -> 212034		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCMORDIE		WELL #: 2501H		RRCID -> 265060		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287			
10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2488	3	45	9	N	41	200
11	2490 X	2399	-0-	-91	-0-	2347	3	52	9	N	47	59
12	2573 X	2419	-0-	-154	-0-	2369	3	50	9	N	45	104
01	2573 X	1944	-0-	-629	-0-	1899	3	45	9	N	41	145
02	2296 X	2031	-0-	-265	-0-	1983	3	48	9	N	44	189
03	2542 X	2509	-0-	-33	-0-	2451	3	58	9	N	53	242

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471										
RASOR				WELL #: 1047	RRCID -> 257543	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	9222 - 9408			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

W.H. CLARK				WELL #: 1049	RRCID -> 259535	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9474 - 10178			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIE TIPPS				WELL #: 3051	RRCID -> 267163	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	11045	PERF.	9366 - 9394			
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	725	3	2	9	N	2			90
11	750 N	696	-0-	-54	-0-	690	3	6	9	N	5			95
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	N	5			100
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	N	3			103
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2			105
03	713 N	698	-0-	-15	-0-	690	3	8	9	N	7			112

EWING				WELL #: 174	RRCID -> 278161	COMPL. DATE	01/15/2015	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8987 - 9278			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (9200)				79636 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MCMORDIE 86				WELL #: 7	RRCID -> 172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872 - 9432			
10	1364 N	1252	-0-	-112	-0-	1228	2	24	9	N	22			137
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1341	2	31	9	N	28			165
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	2	30	9	N	27			192
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10			202
02	1288 N	1090	-0-	-198	-0-	1065	2	25	9	N	23	195	1	30
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1054	2	33	9	N	30			60

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MCMORDIE				WELL #: 2601H	RRCID -> 265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230 - 11754			
10	10757 X	10061	-0-	-696	-0-	9881	3	180	9	N	164	174	1	242
11	10410 X	9957	-0-	-453	-0-	9748	3	209	9	N	190	192	1	240
12	10633 X	10135	-0-	-498	-0-	9920	3	215	9	N	195	198	1	237
01	10261 X	9689	-0-	-572	-0-	9485	3	204	9	N	185	192	1	230
02	9296 X	8688	-0-	-608	-0-	8497	3	191	9	N	174	194	1	210
03	10292 X	9388	-0-	-904	-0-	9198	3	190	9	N	173	191	1	192

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390

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

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021

SCHNELL (MORROW UPPER) 81536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
WAKITA OPERATING, LLC 891725
ALIX-MARY WELL #: 1 RRCID -> 121080 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680

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

SECOND CREEK (MORROW UPPER) 82045 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BCE-MACH II LLC 040205
ELEVEN BAR WELL #: 1 RRCID -> 149600 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706

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

KING OPERATING CORPORATION 465296
DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 141693 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781

10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			28
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			28
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			28
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			28
02	672 N	214	-0-	-458	-0-	-0-	214	2	N	-0-			28
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		THORMODSGAARD		WELL #: 5H		RRCID -> 180393		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACK		WELL #: 4H		RRCID -> 183239		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 184511		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3162 - 4164								
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 THORMODSGAARD WELL #: 4 RRCID -> 214187 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2876 - 2976

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

SHAPLEY (MORROW) 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 ARROW OIL & GAS, LLC 033228
 BERNSTEIN WELL #: 1038 RRCID -> 174289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6924 - 6940

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

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 LANGSTON UNIT WELL #: RRCID -> 040113 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6905

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

10	1736 #	1504	-0-	-232	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
*11	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
12	1581 #	1558	-0-	-23	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
01	1550 #	1421	-0-	-129	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1372 #	1108	-0-	-264	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
03	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -B- WELL #: 1 RRCID -> 117652 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6838 - 6849

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2021

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

10	1116 #	766	-0-	-350	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*11	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
12	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
01	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*02	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
03	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
BRANDVIK, HARRIET				WELL #:	1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6874 - 5719
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	713 #	529	-0-	-184	-0-	31	1	498	2	N	-0-		-0-
11	690 #	685	-0-	-5	-0-	30	1	655	2	N	-0-		-0-
12	682 #	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2	N	-0-		-0-
01	682 #	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	2	N	-0-		-0-
02	644 #	599	-0-	-45	-0-	28	1	571	2	N	-0-		-0-
03	713 #	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	2	N	-0-		-0-

LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6941 - 6955
10	2465 R	2465	-0-	-0-	-0-	31	1	2434	2	N	-0-		-0-
11	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2384	2	N	-0-		-0-
12	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	31	1	2183	2	N	-0-		-0-
01	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	-0-		-0-
02	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	2	N	-0-		-0-
*03	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	-0-		-0-

ETLING "36"				WELL #:	2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	6974 - 6980
10	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-		-0-
11	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	-0-		-0-
12	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	-0-		-0-
01	1240 #	1030	-0-	-210	-0-	31	1	999	2	N	-0-		-0-
02	1120 #	901	-0-	-219	-0-	22	1	879	2	N	-0-		-0-
03	1240 #	1144	-0-	-96	-0-	31	1	1113	2	N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
JACKSON, ROYAL C. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF.	6900 - 6910
10	14B2 EXT	628	-0-	628	2470	628	2			N	-0-		45
11	2803 R	333	-0-	-2470	-0-	333	2			N	-0-		45
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-		45
01	682 #	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-		45
02	560 #	103	-0-	-457	-0-	103	2			N	-0-		45
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		45

SHAPLEY, F. A., JR.				WELL #:	4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 - 6926
10	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-		102
11	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-		102
12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-		102
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-		102
02	420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-		102
03	465 #	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-		102

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
CATOR				WELL #:	3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 - 6844
10	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-		-0-
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-		-0-
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-		-0-
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-		-0-
*02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-		-0-
03	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
SAL				WELL #:	3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 - 6745	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

NIX				WELL #:	5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 - 6682	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
ARCHER				WELL #:	1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6810	
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-				N	-0-			60
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			60
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 - 6889	
10	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1479	2	N	-0-		33
11	1170 #	977	-0-	-193	-0-	-0-	130	1	847	2	N	-0-		33
12	1209 #	315	-0-	-894	-0-	-0-	88	1	227	2	N	-0-		33
01	1209 #	1145	-0-	-64	-0-	-0-	117	1	1028	2	N	-0-		33
02	1092 #	63	-0-	-1029	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-		33
03	1209 #	1165	-0-	-44	-0-	-0-	130	1	1035	2	N	-0-		33

ARCHER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	117678	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6740 - 6793	
10	1674 #	1559	-0-	-115	-0-	-0-	1559	2			N	-0-		-0-
11	1620 #	1577	-0-	-43	-0-	-0-	1577	2			N	-0-		-0-
12	1674 #	1606	-0-	-68	-0-	-0-	1606	2			N	-0-		-0-
01	1674 #	1657	-0-	-17	-0-	-0-	1657	2			N	-0-		-0-
02	1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-		-0-
03	1643 #	797	-0-	-846	-0-	-0-	797	2			N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
GERTRUDE		WELL #:		1	RRCID ->	122698	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6682 -	6689	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
10		622 R	622	-0-	-0-	-0-		202 1	266 2	N	140	177 1		88
								154 9						
11		673 R	673	-0-	-0-	-0-		195 1	408 2	N	64			152
								70 9						
12		755 R	755	-0-	-0-	-0-		189 1	508 2	N	53			205
								58 9						
01		620 #	197	-0-	-423	-0-		72 1	41 2	N	76	174 1		107
								84 9						
02		616 #	343	-0-	-273	-0-		202 1	67 2	N	67			174
								74 9						
*03		758 R	758	-0-	-0-	-0-		202 1	405 2	N	137	169 1		142
								151 9						

LILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	126314	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6706 -	6811	
10		684 R	684	-0-	-0-	-0-		130 1	534 2	N	18			135
								20 9						
11		738 R	738	-0-	-0-	-0-		130 1	608 2	N	-0-			135
12		488 R	488	-0-	-0-	-0-		130 1	358 2	N	-0-			135
01		682 #	667	-0-	-15	-0-		130 1	529 2	N	7			142
								8 9						
02		616 #	458	-0-	-158	-0-		130 1	325 2	N	3			145
								3 9						
*03		713 R	713	-0-	-0-	-0-		130 1	577 2	N	5			150
								6 9						

BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 -	6772	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 -	6769	
10		3168 R	3168	-0-	-0-	-0-		202 1	2910 2	N	51	176 1		137
								56 9						
11		3107 R	3107	-0-	-0-	-0-		202 1	2676 2	N	208	175 1		170
								229 9						
12		1996 R	1996	-0-	-0-	-0-		202 1	1750 2	N	40			210
								44 9						
01		1922 #	1655	-0-	-267	-0-		202 1	1445 2	N	7			217
								8 9						
02		1736 #	1717	-0-	-19	-0-		202 1	1495 2	N	18			235
								20 9						
03		1922 #	1747	-0-	-175	-0-		202 1	1545 2	N	-0-			235

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 -	6677	
10		2151 R	2151	-0-	-0-	-0-		2151 2		N	-0-			-0-
11		2030 R	2030	-0-	-0-	-0-		2030 2		N	-0-			-0-
12		1922 #	840	-0-	-1082	-0-		840 2		N	-0-			-0-
01		1922 #	1365	-0-	-557	-0-		1365 2		N	-0-			-0-
02		1736 #	1541	-0-	-195	-0-		1541 2		N	-0-			-0-
03		1922 #	1283	-0-	-639	-0-		1283 2		N	-0-			-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																			
STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701																			
10	1724	R		1724	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1724	2		N	-0-					-0-
11	1592	R		1592	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2		N	-0-					-0-
12	1643	#		1521	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	1521	2		N	-0-					-0-
01	1643	#		1538	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-					-0-
02	1484	#		1376	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-					-0-
03	1643	#		1245	-0-	-398	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892																			
10	377	R		377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-					-0-
11	322	R		322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-					-0-
12	730	R		730	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-					-0-
01	1142	R		1142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1142	2		N	-0-					-0-
02	719	R		719	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-					-0-
*03	773	R		773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2		N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776																			
10	1646	R		1646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-					-0-
11	1836	R		1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-					-0-
12	1798	#		1334	-0-	-464	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-					-0-
01	1798	#		1229	-0-	-569	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-					-0-
02	1644	R		1644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-					-0-
03	1798	#		1777	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868																			
10	0	A		707	-0-	707	13834	707	2				N	-0-					16
11	0	A		690	-0-	690	14524	690	2				N	-0-					16
12	0	A		592	-0-	592	15116	592	2				N	-0-					16
01	0	A		807	-0-	807	15923	807	2				N	-0-					16
02	0	A		800	-0-	800	16723	800	2				N	-0-					16
03	0	A		1231	-0-	1231	17954	1231	2				N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740																			
10	710	R		710	-0-	-0-	-0-	710	2				N	-0-					37
11	707	R		707	-0-	-0-	-0-	707	2				N	-0-					37
12	838	R		838	-0-	-0-	-0-	838	2				N	-0-					37
01	1498	R		1498	-0-	-0-	-0-	1498	2				N	-0-					37
02	1069	R		1069	-0-	-0-	-0-	1069	2				N	-0-					37
*03	890	R		890	-0-	-0-	-0-	890	2				N	-0-					37

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808																			
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BIVINS		WELL #:		1137	RRCID ->	187654	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6750 - 6758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		5659 R	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2		N	-0-	-0-
11		5400 #	3436	-0-	-1964	-0-	3436	2		N	-0-	-0-
12		5580 #	3207	-0-	-2373	-0-	3207	2		N	-0-	-0-
01		5580 #	4609	-0-	-971	-0-	4609	2		N	-0-	-0-
02		5040 #	3912	-0-	-1128	-0-	3912	2		N	-0-	-0-
03		5580 #	4347	-0-	-1233	-0-	4347	2		N	-0-	-0-

STAVLO		WELL #:		1089	RRCID ->	199202	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6742 - 6750
10		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	130	1		964	2	43
11		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	130	1		1222	2	63
							22	9				
12		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	130	1		1225	2	63
01		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1		1128	2	67
							4	9				
02		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1		1132	2	67
*03		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	130	1		1337	2	72
							6	9				

BIVINS		WELL #:		5138	RRCID ->	218746	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6666 - 6722
10		403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2		N	-0-	-0-
11		390 #	337	-0-	-53	-0-	337	2		N	-0-	-0-
12		403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-	-0-
01		372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-	-0-
02		336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2		N	-0-	-0-
03		372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
LAIRD		WELL #:		2	RRCID ->	022646	COMPL. DATE	11/18/1961	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A
10		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-	-0-
11		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-	-0-
12		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-	-0-
01		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-	-0-
02		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-	-0-
*03		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-	-0-

LAIRD		WELL #:		3	RRCID ->	203043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6934 - 6959
10		1699 R	1699	-0-	-0-	-0-	1688	3		11	9	64
11		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3		12	9	75
12		1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1550	3		17	9	90
01		1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3		21	9	109
02		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3		17	9	124
*03		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1519	3		20	9	142

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	1953 N	1331	-0-	-622	-0-	31 1	1300 2	N	-0-				96
11	2340 N	2325	-0-	-15	-0-	30 1	2294 2	N	1				97
						1 9							
12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	29 1	1844 2	N	-0-				97
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	31 1	2704 2	N	-0-				97
02	2184 N	2029	-0-	-155	-0-	21 1	2008 2	N	-0-				97
*03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	31 1	2432 2	N	3				100
						3 9							

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				58

SHAPLEY, S (MORROW, UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
HIGGS WELL #: 1 RRCID -> 081025 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913

10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31 1	1752 2	N	-0-				65
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30 1	1536 2	N	-0-				65
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	29 1	1511 2	N	-0-				65
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	30 1	1424 2	N	-0-				65
02	1372 N	1177	-0-	-195	-0-	19 1	1158 2	N	-0-				65
03	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	31 1	1463 2	N	-0-				65

HIGGS -41- WELL #: 1 RRCID -> 085404 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870

10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	31 1	477 2	N	-0-				185
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	503 2	N	-0-				185
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31 1	453 2	N	-0-				185
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31 1	480 2	N	-0-				185
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	22 1	352 2	N	-0-				185
*03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	31 1	491 2	N	2				187
						2 9							

COLLARD WELL #: 2 RRCID -> 111120 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819

10	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	27 1	1144 2	N	-0-				192
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29 1	1261 2	N	-0-				192
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31 1	1209 2	N	-0-				192
01	1178 N	1108	-0-	-70	-0-	30 1	1078 2	N	-0-				192
02	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	22 1	1081 2	N	-0-				192
03	1240 N	948	-0-	-292	-0-	30 1	918 2	N	-0-				192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

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

SHAPLEY,S (MORROW,UP.) //CONT.// 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 WAKITA OPERATING, LLC 891725
 HARRIS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 030911 COMPL. DATE 01/09/1963 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6806 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 BATMAN WELL #: 1 RRCID -> 087332 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8014 - 8180

10	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590 3	N	-0-			-0-
12	620 N	607	-0-	-13	B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
*02	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652
 DOORES WELL #: 1030 RRCID -> 219440 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7940 - 8006

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			101

STRAND ENERGY, L.C. 824758
 COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

10	2274 N	2274	-0-	-0-		-0-	2250 2	24 9	N	22		44
11	2285 N	2285	-0-	-0-		-0-	2285 2		N	-0-		44
12	2277 N	2277	-0-	-0-		-0-	2277 2		N	-0-		44
01	2371 N	2371	-0-	-0-		-0-	2328 2	43 9	N	39		83
02	1995 N	1995	-0-	-0-		-0-	1991 2	4 9	N	4		87
*03	2271 N	2271	-0-	-0-		-0-	2236 2	35 9	N	32		119

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
CONNOR, NELLIE				WELL #: 3	RRCID -> 049390	COMPL. DATE 12/30/1970	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7570	- 7574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAVAGE, DON C.				748943										
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	- 7878					
10	124 N	18	-0-	-106	-0-	18	1			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ELLEDEGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

WOOLLEY, GARY W.				941486										
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594					
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PECKENPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868					
10	868 N	747	-0-	-121 B	-0-	28	1	719	2	N	-0-			-0-
11	916 N	916	-0-	-0 B	-0-	30	1	886	2	N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0 B	-0-	31	1	878	2	N	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0 B	-0-	29	1	780	2	N	-0-			-0-
02	784 N	596	-0-	-188 B	-0-	20	1	576	2	N	-0-			-0-
*03	921 N	921	-0-	-0 B	-0-	30	1	891	2	N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: OCHILTREE					
CARLSON TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239					
BANNER-GREGG															
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: OCHILTREE					
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
ESTES AND COMPANY LLC.		WELL #:		1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874					
CLEMENT ET AL															
10	713 #	675	-0-	-38		-0-	675 2			N	-0-				5
11	690 #	639	-0-	-51		-0-	639 2			N	-0-				5
12	713 #	673	-0-	-40		-0-	673 2			N	-0-				5
01	682 #	671	-0-	-11		-0-	671 2			N	-0-				5
02	620 R	620	-0-	-0-		-0-	620 2			N	-0-				5
03	682 #	673	-0-	-9		-0-	673 2			N	-0-				5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE					
CABINESS		WELL #:		1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593					
10	177 R	177	-0-	-0-		-0-	31 1	146 2		N	-0-				215
11	170 R	170	-0-	-0-		-0-	30 1	140 2		N	-0-				215
12	176 R	176	-0-	-0-		-0-	31 1	145 2		N	-0-				215
01	170 R	170	-0-	-0-		-0-	31 1	139 2		N	-0-				215
02	140 #	122	-0-	-18		-0-	28 1	94 2		N	-0-				215
03	155 #	127	-0-	-28		-0-	31 1	96 2		N	-0-				215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
PECKENPAUGH FARMS		648900								
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	-	7304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		558 #	547	-0-	-11	-0-	547 2	N	-0-	-0-
11		540 #	531	-0-	-9	-0-	531 2	N	-0-	-0-
12		558 #	468	-0-	-90	-0-	468 2	N	-0-	-0-
01		558 #	445	-0-	-113	-0-	445 2	N	-0-	-0-
02		557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-
*03		650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #:		1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	-	7398
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	-	7291
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7214	-	7668
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #:		2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	-	7544
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WIEBE		WELL #:		102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	-	7136
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
FRANTZ				WELL #: 1	RRCID -> 071931	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7184	-	7202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471			CNTY: WHEELER				
BOESE				WELL #: 145	RRCID -> 022662	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7386	-	7402	
10	2229 R	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3	N	-0-		15
11	1830 #	1726	-0-	-104	-0-	1726	3	N	-0-		15
12	2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-		15
01	2046 #	1963	-0-	-83	-0-	1963	3	N	-0-		15
02	1848 #	1486	-0-	-362	-0-	1486	3	N	-0-		15
03	2046 #	1848	-0-	-198	-0-	1848	3	N	-0-		15

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 291689	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13214	PERF.14259	-	16320	
10	31496	43674	-0-	12178	205223	43661	3	13 9	N	12	68
11	30480	43452	-0-	12972	218195	43446	3	6 9	N	5	73
12	31496	43379	-0-	11883	230078	43368	3	11 9	N	10	83
01	31496	38004	-0-	6508	236586	37995	3	9 9	N	8	91
*02	268656	30259	-0-	-238397	-0-	30236	3	23 9	N	21	112
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			CNTY: WHEELER				
SHELTON				WELL #: 2077H	RRCID -> 273085	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13211	-	17460	
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1052	2	46 9	N	42	236
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	906	2	42 9	N	38	81
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	870	2	33 9	N	30	111
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1012	2	56 9	N	51	162
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-				N	-0-	162
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	891	2	48 9	N	44	206

SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC				637389							
COBLE SHIRE A60				WELL #: 3	RRCID -> 228138	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6613	-	6650	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP				861694			CNTY: HUTCHINSON				
COBLE SHIRE 64				WELL #: 3	RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	-	6654	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2017											

SHIRLEY (CHESTER)		83372 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652								
THE PHILIP JENKINS		WELL #: 1		RRCID -> 177865		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6725 - 6739		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
JENKINS		WELL #: 1117		RRCID -> 225352		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		83372 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
G. & S. INC.		292316								
KIRK		WELL #: 86BL		RRCID -> 092239		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024		
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		-0-
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2	N	-0-		-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	600 2	N	-0-		-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TEYEBAGH		WELL #: 1115		RRCID -> 079430		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
KIRK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046516		COMPL. DATE 02/13/1969		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017		
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-		N	-0-		-0-
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-

HOLT -B-		760218		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
		WELL #: 1		RRCID -> 083699		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62 1	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	118	56 1	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	180	62 1	N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) //CONT.// 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280461 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (MARMATON) 83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & A MOORE, INC. 685765
 THE PHILIP JENKINS WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280454 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHIRLEY (TONKAWA) 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 G. & S. INC. 292316
 KIRK WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

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

SHIRLEY (TONKAWA) //CONT.// 83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 OWNBEY WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

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

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 280484 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5103 - 6140

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

SHREIKEY (GRANITE WASH) 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MY BABY WELL #: 2 RRCID -> 238935 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9394 - 10678

10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	76	1	221	2	Y	-0-					64
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					64
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	194	1	213	2	Y	-0-					64
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					64
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					64
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					64

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338

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

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9522 - 10601			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	8986 - 10753			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-				110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9037 - 10906			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10700 - 10710			
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-				42

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		COFFEE ESTATE	WELL #:	303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604	
10	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1407	2	33	9	N	30			284
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	-0-	1759	2	59	9	N	54	172	1	166
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	-0-	2040	2	122	9	N	111			277
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	-0-	2029	2	87	9	N	79	198	1	158
*02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	66	9	N	60			218
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			218

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ROGERS "A"	WELL #:	1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10174 - 10282	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471													
MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-			56
11		1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3	N	-0-			56
12		1581 N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3	N	-0-			56
01		1581 N	1236	-0-	-345	-0-	1236	3	N	-0-			56
02		1344 N	977	-0-	-367	-0-	977	3	N	-0-			56
03		1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1436	3	N	-0-			56

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118													
10		2046 N	1988	-0-	-58	-0-	1988	3	N	-0-			215
11		2010 N	1876	-0-	-134	-0-	1876	3	N	-0-			215
12		2077 N	1933	-0-	-144	-0-	1933	3	N	-0-			215
01		1984 N	1901	-0-	-83	-0-	1879	3	N	22	9	20	235
02		1764 N	1205	-0-	-559	-0-	1163	3	N	42	9	38	273
*03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-			273

MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878													
10		1488 N	1380	-0-	-108	-0-	1374	3	N	6	9	5	131
11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1310	3	N	15	9	14	145
12		1457 N	1433	-0-	-24	-0-	1432	3	N	1	9	1	146
01		1395 N	1271	-0-	-124	-0-	1256	3	N	15	9	14	160
02		1232 N	955	-0-	-277	-0-	926	3	N	29	9	26	186
*03		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	N	40	9	36	222

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932													
10		11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	11585	3	N	62	9	56	126
11		10707 X	10707	-0-	-0-	-0-	10651	3	N	56	9	51	177
12		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9314	3	N	25	9	23	200
01		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4123	3	N	42	9	38	238
*02		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3769	3	N	23	9	21	76
*03		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	8358	3	N	18	9	16	92

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	25	9	23	23
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	35	9	32	55
01		14B2 EXT	785	-0-	785	-0-	785	3	N	19	9	17	72
02		14B2 EXT	452	-0-	452	-0-	443	3	N	9	9	8	80
03		14B2 EXT	696	-0-	696	-0-	1933	3	N	24	9	22	102

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172													
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	299	3	N	2	9	2	162
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281	3	N	3	9	3	165
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	278	3	N	3	9	3	168
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	286	1	N	6	9	5	173
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	189	3	N	11	9	10	183
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	302	3	N	4	9	4	187

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036													
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	593	3	N	8	9	7	120
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485	3	N	7	9	6	126
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N			-0-	126
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425	3	N			-0-	126
02		448 N	297	-0-	-151	-0-	297	3	N			-0-	126
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	419	3	N			-0-	126

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10		651 N	597	-0-	-54	-0-	597 3		N	-0-		249
11		630 N	581	-0-	-49	-0-	581 3		N	-0-		249
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-		249
01		589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-		249
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	349 3		N	-0-		249
03		651 N	447	-0-	-204	-0-	447 3		N	-0-		249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060												
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		97
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		97
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		97
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 1		N	-0-		97
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		97
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-		97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620												
10		1116 N	1097	-0-	-19	-0-	1082 3	15 9	N	14		100
11		1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1049 3	21 9	N	19		119
12		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1176 3	9 9	N	8		127
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1058 3	10 9	N	9		136
02		1008 N	706	-0-	-302	-0-	700 3	6 9	N	5		141
03		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1011 3	6 9	N	5		146

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234												
10		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-		110
11		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592 3		N	-0-		110
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-		110
01		1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1521 3	19 9	N	17		127
02		1484 N	890	-0-	-594	-0-	868 3	22 9	N	20		147
03		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1497 3	41 9	N	37		184

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172												
10		804 N	804	-0-	-0-	-0-	790 3	14 9	N	13		198
11		780 N	737	-0-	-43	-0-	724 3	13 9	N	12		210
12		806 N	757	-0-	-49	-0-	744 3	13 9	N	12		222
01		806 N	755	-0-	-51	-0-	743 1	12 9	N	11		233
02		700 N	517	-0-	-183	-0-	506 3	11 9	N	10		243
*03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	721 3	40 9	N	36	191 1	88

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136												
10		869 N	869	-0-	-0-	-0-	867 3	2 9	N	2		101
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	843 3	11 9	N	10		111
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948 3	2 9	N	2		113
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640 3	8 9	N	7		120
*02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050 3	11 9	N	10		130
*03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 3		N	-0-		130

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964												
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	544 3	6 9	N	5		243
11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507 3	2 9	N	2		245
12		558 N	509	-0-	-49	-0-	503 3	6 9	N	5		250
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	445 1	6 9	N	5		255
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	302 3	3 9	N	3		258
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	446 3	6 9	N	5		263

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		1488 N	1433	-0-	-55	-0-	1433 3		N	-0-		106
11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 3		N	-0-		106
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3		N	-0-		106
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410 3		N	-0-		106
02		1344 N	921	-0-	-423	-0-	921 3		N	-0-		106
03		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1321 3		N	-0-		106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160												
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	374 3	10 9	N	9		117
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	359 3	9 9	N	8		125
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	343 3	8 9	N	7		132
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	370 3	7 9	N	6		138
02		336 N	231	-0-	-105	-0-	225 3	6 9	N	5		143
03		341 N	322	-0-	-19	-0-	316 3	6 9	N	5		148

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	217 3	3 9	N	3		128
11		300 N	192	-0-	-108	-0-	192 3		N	-0-		128
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213 3	2 9	N	2		130
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 1		N	-0-		130
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	117 3	2 9	N	2		132
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	189 3	1 9	N	1		133

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086												
10		1798 N	1459	-0-	-339	-0-	1459 3		N	-0-		145
11		1590 N	1278	-0-	-312	-0-	1278 3		N	-0-		145
12		1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1336 3		N	-0-		145
01		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1375 1	6 9	N	5		150
02		1204 N	1106	-0-	-98	-0-	1100 3	6 9	N	5		155
*03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1400 3	15 9	N	14		169

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010												
10		93 N	24	-0-	-69	-0-	24 3		N	-0-		43
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3		N	-0-		43
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		43
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 1		N	-0-		43
02		168 N	67	-0-	-101	-0-	67 3		N	-0-		43
03		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 3		N	-0-		43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942												
10		1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1137 3	25 9	N	23		156
11		1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1072 3	22 9	N	20		176
12		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1068 3	20 9	N	18		194
01		1147 N	904	-0-	-243	-0-	885 3	19 9	N	17		211
02		1008 N	720	-0-	-288	-0-	707 3	13 9	N	12		223
*03		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1117 3	17 9	N	15	189 1	49

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1488 N	1406	-0-	-82	-0-	1406	3			N	-0-					257
11		1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-					257
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	3	18	9	N	16	191	1			82
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1888	3	22	9	N	20					102
02		1316 N	1223	-0-	-93	-0-	1203	3	20	9	N	18					120
*03		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1813	3	42	9	N	38					158

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

10		310 N	308	-0-	-2	-0-	304	3	4	9	N	4					152
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	290	3	3	9	N	3					155
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	293	3	2	9	N	2					157
01		310 N	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	N	3					160
02		280 N	171	-0-	-109	-0-	168	3	3	9	N	3					163
03		310 N	268	-0-	-42	-0-	258	3	10	9	N	9					172

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BYRUM-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 061068 COMPL. DATE 05/25/1974 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10844 - 10870

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCOY, BOB -B- WELL #: 1 RRCID -> 061070 COMPL. DATE 09/16/1974 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11076 - 11092

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

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BYRUM		WELL #:		1	RRCID ->	061521	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10881	- 10889		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

OSBORNE		WELL #:		2	RRCID ->	061582	COMPL. DATE	04/05/1975	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10780	- 10810		
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-			88
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			88
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			88
01	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	1436	2			N	-0-			88
02	1540 N	1232	-0-	-308	-0-	1232	2			N	-0-			88
*03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			88

OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862	- 10868		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	06/17/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10308	- 10377		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224	- 11238		
MCCOY, BOB -B-		WELL #:		3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224	- 11238		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		83452 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
THORNE		WELL #:		1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900	- 11956		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					202
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105	1			97

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

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

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-					97
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	662	2	13	9	N	12				109
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	N	3				112
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	N	15				127
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28				155
*03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1990	2	19	9	N	17				172

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	2265	-0-	-2726	-0-	2246	2	19	9	N	17				276
11	4830	X	1736	-0-	-3094	-0-	1733	2	3	9	N	3				279
12	4464	X	1508	-0-	-2956	-0-	1506	2	2	9	N	2				281
01	1953	X	1076	-0-	-877	-0-	1076	2			N	-0-				281
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-				281
*03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-				281

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					33

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2635 X	2417	-0-	-218	-0-	2417	2			N	-0-					181
11	2550 X	2132	-0-	-418	-0-	2132	2			N	-0-					181
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					181
01	1581 X	1235	-0-	-346	-0-	1235	2			N	-0-					181
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					181
*03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2481	2	37	9	N	34	174	1			41

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

10	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3866	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	14	1	3891	2	Y	6	6	8			-0-
01	3875 X	3527	-0-	-348	-0-	19	1	3500	2	Y	7	7	8			-0-
02	3500 X	2550	-0-	-950	-0-	18	1	2532	2	Y	-0-					-0-
03	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	33	1	3854	2	Y	-0-					-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					105
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					105
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					105
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					105
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					105
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 HARPER PRODUCTION, LLC 357762
 GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

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

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

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

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) //CONT.//		84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		684575									
BOLERJACK		WELL #: 1048		RRCID -> 146806		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
HOLCOMB		WELL #: 4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7932 - 7940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3	N	-0-	228	
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	228	
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3	N	-0-	228	
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-	228	
*02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-	228	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	228	

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
TAYLOR		WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	N	-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	N	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	N	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	56	1	388	2	N	-0-
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	837 N	689	-0-	-148	-0-	689	2	N	-0-	-0-	
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2	N	-0-	-0-	
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2	N	-0-	-0-	
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	587	2	N	-0-	-0-	
*03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-	-0-	

BUSCHMAN		263648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
WELL #: 1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2	N	-0-	-0-	
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2	N	-0-	-0-	
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-	-0-	
01	2294 N	1895	-0-	-399	-0-	1895	2	N	-0-	-0-	
02	2128 N	1728	-0-	-400	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	
03	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2	N	-0-	-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
JILPETCO, INC.		432469		WELL #: 1		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY HOLLAND GRAIN		562560		WELL #: 1		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793						
10	248 N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	2	N	-0-					61
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	28	1	187	2	N	-0-					61
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-					61
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	31	1	152	2	N	-0-					61
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	28	1	164	2	N	-0-					61
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	N	-0-					61
BETTY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752								
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	31	1	299	2	N	-0-					27
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308	2	N	-0-					27
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	31	1	322	2	N	-0-					27
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-					27
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					27
*03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-					27
SHARE TRUST "54"		WELL #: 1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936								
10	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	30	1	1183	2	N	1					73
						1	9									
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	2	N	-0-					73
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	2	N	9					82
						10	9									
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-					82
02	1176 N	998	-0-	-178	-0-	22	1	967	2	N	8					90
						9	9									
*03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-					90
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #: 1		RRCID -> 249710		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7606 - 7617								
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC NEWMAN, R. F. UNIT		570652		WELL #: 1		RRCID -> 037712		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7876 - 7891						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
BUSCHMAN FAMILY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 217054	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 7941	PERF. 7730	- 7860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3	N	-0-		-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASON				WELL #: 1	RRCID -> 230019	COMPL. DATE 08/13/2007	TOTAL DEPTH 8139	PERF. 7824	- 7999	
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEARD "19"				WELL #: 1	RRCID -> 234505	COMPL. DATE 01/09/2008	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7706	- 8076	
10	4347 X	548	-0-	-3799	-0-	548 3	N	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 3	N	-0-		-0-
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TENISON OIL COMPANY				841409						
TEVIS				WELL #: 1 C	RRCID -> 022682	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7840	- 7860	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130		N	NO RPT		-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)				84300 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ESTES AND COMPANY LLC.				254560						
SCHOENHALS				WELL #: 1-C	RRCID -> 146884	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 8058	- 8063	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SMITH PERRYTON (7600)				84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652						
MCLARTY				WELL #: 2	RRCID -> 116440	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 7552	- 7698	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		242
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		242

SMITH PERRYTON (7600)		//CONT.//		84300 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
SCHNEIDER				WELL #:	1	RRCID ->	083285	COMPL. DATE	06/20/1979	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7600 - 7617
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SONNY "P" (TONKAWA)				84639 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HUTCHINSON						
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	186896	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5504 - 5516
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

SPEARMAN, EAST (ATOKA)				85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
GROVES, TROY				335986									
GROVES-SEBRING				WELL #:	121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF.	7148 - 0
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560			CNTY: HANSFORD						
OLOUGHLIN, C. C., JR.				WELL #:	2	RRCID ->	022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918
10	479 N	479	-0-	-0-		-0-	31 1	448 2	N	-0-			49
11	465 N	465	-0-	-0-		-0-	30 1	435 2	N	-0-			49
12	432 N	432	-0-	-0-		-0-	30 1	401 2	N	1			50
							1 9						
01	438 N	438	-0-	-0-		-0-	31 1	403 2	N	4			54
							4 9						
02	348 N	348	-0-	-0-		-0-	25 1	323 2	N	-0-			54
*03	457 N	457	-0-	-0-		-0-	31 1	425 2	N	1			55
							1 9						

OLOUGHLIN, N.				WELL #:	1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115
10	1002 N	1002	-0-	-0-		-0-	31 1	971 2	N	-0-			108
11	948 N	948	-0-	-0-		-0-	30 1	914 2	N	4			112
							4 9						
12	947 N	947	-0-	-0-		-0-	30 1	917 2	N	-0-	76 1		36
01	1014 N	1014	-0-	-0-		-0-	31 1	983 2	N	-0-			36
02	756 N	671	-0-	-85		-0-	22 1	649 2	N	-0-			36
*03	1351 N	1351	-0-	-0-		-0-	31 1	1319 2	N	1			37
							1 9						

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
NELSON		WELL #:		1061	RRCID ->	185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6869 - 6900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
10	3224 X	3149	-0-	-75	-0-	186 1	2939 2	N	22		122
11	2880 X	2821	-0-	-59	-0-	24 9	2617 2	N	22		144
12	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	180 1	2364 2	N	28		172
01	3162 X	2179	-0-	-983	-0-	24 9	1982 2	N	24		196
02	2856 X	1729	-0-	-1127	-0-	171 1	1556 2	N	34	173 1	57
03	3162 X	2184	-0-	-978	-0-	26 9	1968 2	N	34		91
						136 1					
						37 9					
						179 1					
						37 9					

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7412 - 7434
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1042	RRCID ->	135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6633 - 6643
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 2		N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217 2		N	-0-		-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		-0-

WOOLLEY, GARY W.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) //CONT.// 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634															
PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			25
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			25
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			25
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			25
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-			25
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802															
LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258															
10		2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-			30
11		2880 X	2623	-0-	-257	-0-	2623	2			N	-0-			30
12		2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106	2			N	-0-			30
01		2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2529	2			N	-0-			30
02		2576 X	2176	-0-	-400	-0-	2176	2			N	-0-			30
03		2759 X	2458	-0-	-301	-0-	2458	2			N	-0-			30

FAULCONER ENERGY, LLC 263648															
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342															
10		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	310	1	1114	2	N	-0-			130
11		1440 N	1363	-0-	-77	-0-	300	1	1063	2	N	-0-			130
12		1457 N	1370	-0-	-87	-0-	300	1	1070	2	N	-0-			130
01		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	270	1	1090	2	N	-0-			130
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	270	1	1114	2	N	-0-			130
03		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	300	1	1024	2	N	-0-			130

LASATER & CO, INC. 487415															
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311															
10		992 N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-			196
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			196
12		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-			196
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			196
02		1120 N	938	-0-	-182	-0-	938	2			N	-0-			196
*03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			196

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334															
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			45
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			45
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			45
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			45
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			45
*03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
STEELE, EDITH B. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
10		3594 R	3594	-0-	-0-	-0-	3594 2			N	-0-	25
11		3587 R	3587	-0-	-0-	-0-	3586 2	1 9		N	1	26
12		3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	3934 2			N	-0-	26
01		4468 R	4468	-0-	-0-	-0-	4439 2	29 9		N	26	52
02		3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	3655 2	8 9		N	7	59
*03		3492 R	3492	-0-	-0-	-0-	3480 2	12 9		N	11	70

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER)												
LASATER & CO, INC.												
O'LOUGHLIN												
WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)												
HAIDER OPERATING, LLC												
GUTHRIE												
WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPECIAL (ATOKA)												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
BRAINARD												
WELL #: 4 RRCID -> 233410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226												
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	202 1	161 2		N	-0-	60
11		953 N	953	-0-	-0-	-0-	67 1	803 2		N	75	135
							83 9					
12		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	124 1	1328 2		N	17	152
							19 9					
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	117 1	560 2		N	8	160
							9 9					
02		907 N	907	-0-	-0-	-0-	202 1	705 2		N	-0-	160
*03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	202 1	1070 2		N	70	230
							77 9					

SPERRY (MORROW UPPER)												
MCGEE, TOM CORPORATION												
KUNKA												
WELL #: 1 C RRCID -> 135408 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007												
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-	176
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-	176
12		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2			N	-0-	176
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			N	-0-	176
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-	103
*03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-	103

SPICER (MARMATON)			85118 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851												
LOUISE			WELL #: 622		RRCID -> 154758			COMPL. DATE 04/21/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-			33
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-			33
12	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	1317	1317	3			Y	-0-			33
01	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	2680	1363	3			Y	-0-			33
02	DLQ	G-10	1281	-0-	1281	3961	1281	3			Y	-0-			33
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3961					Y	NO RPT			33

LOUISE			WELL #: 722		RRCID -> 154760			COMPL. DATE 05/14/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1339	3	198	9	Y	180	180	1	-0-
11		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	1317	1317	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	1363	-0-	1363	2680	1363	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	4163	1281	3	202	9	Y	184	184	1	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4163					Y	NO RPT			-0-

SPICER			WELL #: 322		RRCID -> 176605			COMPL. DATE 05/01/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
11		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-			-0-
12		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 258823			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6610 - 6743				
ODC			WELL #: 29					N/A							
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANK -F-			WELL #: 2		RRCID -> 290655			COMPL. DATE 09/27/1963			TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6706 - 6747				
10		3100 N	697	-0-	-2403	9079	697	2			N	-0-			38
11		3000 N	674	-0-	-2326	6753	674	2			N	-0-			38
12		3100 N	691	-0-	-2409	4344	690	2	1	9	N	1			39
01		3100 N	687	-0-	-2413	1931	687	2			N	-0-			39
*02		2545 N	614	-0-	-1931	-0-	614	2			N	-0-			39
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

SPOONY (BROWN DOLOMITE)			85265 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.			016802												
BRECHEISEN 9			WELL #: 1		RRCID -> 288451			COMPL. DATE 05/14/2019			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 2950 - 3060				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870							
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2806 - 2856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1519 N	265	-0-	-1254	-0-	265	2		N	-0-
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-
01		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-
*03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
FLANAGAN		WELL #:		2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2710 - 2722
10		1522 N	1401	-0-	-121	-0-	1401	3		Y	-0-
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	1398	-0-	1398	1398	1398	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	1251	-0-	1251	2649	1251	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	1425	-0-	1425	4074	1425	3		Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4074				Y	NO RPT

FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2726 - 2738
10		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		Y	-0-
11		300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	370	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	269	-0-	269	639	269	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	790	151	3		Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	790				Y	NO RPT

KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		Y	-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-
12	DLQ	G-10	349	-0-	349	349	349	3		Y	-0-
01	DLQ	G-10	268	-0-	268	617	268	3		Y	-0-
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	768	151	3		Y	-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	768				Y	NO RPT

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
GAITHER TRUST -12-		WELL #:		1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		85265 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
GREENE -K-		WELL #: 1		RRCID -> 117653		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7363 - 7463				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	406	2	N	-0-			12
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3	N	-0-			12
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-			12
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GREENE "7"		WELL #: 1		RRCID -> 229532		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7402 - 7515				
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-			-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3	N	-0-			-0-
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3	N	-0-			-0-
02	756 N	662	-0-	-94	-0-	662	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		85265 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
ROGERS C		WELL #: 1		RRCID -> 022722		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7282 - 7364				
10	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3	N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3	N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 069249		COMPL. DATE 05/24/1976		TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7196 - 7436				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNUTSON		WELL #: 3		RRCID -> 085570		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7208 - 7220				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)		85265 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634										
HUNGATE		WELL #: 352		RRCID -> 088955		COMPL. DATE 07/02/1979		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7152 - 7163				
10	1953 N	184	-0-	-1769	-0-	184	3	N	-0-			-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
*03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER) //CONT.// 85265 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KNUTSON TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 260625 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

STABEL (LOWER MORROW) 85449 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
CRIPPLE CREEK WELL #: 1949 RRCID -> 163408 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638

10	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2831	3	1	9	N	1			140
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-			140
12	2201 N	1245	-0-	-956	-0-	1245	3			N	-0-			140
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	3	4	9	N	4			144
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-			144
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

MCCARTOR WELL #: 1988 RRCID -> 171683 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9614 - 9625

10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			88
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			88
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			88
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			88
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			88
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 158281 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660

10	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			13
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			13
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-			13
01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-			13
02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-			13
*03	3100 N	3569	-0-	469	469	3569	3			N	-0-			13

BORN, ALEX "F" WELL #: 3 L RRCID -> 162704 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692

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

REDELSPERGER WELL #: 5 RRCID -> 169555 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600

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

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF.	9608 - 9662			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4124					N	NO RPT			-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	9581 - 9591
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		88
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		88
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		88
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-		88

STABEL (TONKAWA)		85449 675		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6522 - 6544
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6504 - 6532
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6534 - 6549
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEVENSON (COUNCIL GROVE)		86052 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN							
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042													
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 151940		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 3277 - 3282					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT				-0-
J. W. RESOURCES INC.		427974		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
HART 220		WELL #: 1		RRCID -> 262745		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 3264 - 3337					
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-				-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-				-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-				-0-
01	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3		N	-0-				-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	3		N	-0-				-0-
*03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-				-0-
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
A.W. BURRELL		WELL #: 104		RRCID -> 250880		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16492		PERF.15079 - 16371					
10	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	372	1	1062	2	N	-0-			300
11	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	372	1	720	2	N	-0-			300
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	372	1	498	2	N	-0-			300
01	806	X	499	-0-	-307	-0-	499	2			N	-0-			300
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT			300
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			300
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
IVESTOR 57		WELL #: 2H		RRCID -> 262968		COMPL. DATE 09/01/2011		TOTAL DEPTH 12827		PERF.13064 - 17082					
10	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	7975	2	76	9	Y	69	179	1	145
11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7861	2	101	9	Y	92			237
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8102	2	122	9	Y	111	179	1	169
01	7843	X	7416	-0-	-427	-0-	144	1	7139	2	Y	121			290
							133	9							
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	134	1	7306	2	Y	104	177	1	217
							114	9							
*03	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	149	1	9166	2	Y	115	179	1	153
							127	9							
STILES LAND 5		WELL #: 3H		RRCID -> 272231		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 12599		PERF.12550 - 17383					
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1518	2	10	9	N	9			109
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2870	2	102	9	N	93			202
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2448	2	105	9	N	95	187	1	110
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2209	2	85	9	N	77			187
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1978	2	80	9	N	73	176	1	84
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2316	2	55	9	N	50			134

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1033	2	36	9	Y	33			133
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	154	2	18	9	Y	16			149
12	2387 N	2018	-0-	-369	-0-	10	1	1974	2	Y	31			180
01	1054 N	635	-0-	-419	-0-	34	9	149	1	Y	11			191
*02	168 N	145	-0-	-23	-0-	12	9	134	1	Y	10			201
03	2015 N	1393	-0-	-622	-0-	148	1	1245	2	Y	-0-	156	1	45

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586														
10	5735 X	5173	-0-	-562	-0-	4648	2	525	9	Y	477	414	1	102
11	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	564	1	4423	2	Y	330	348	1	84
12	5177 X	4861	-0-	-316	-0-	363	9	4380	2	Y	437	447	1	74
01	5177 X	4542	-0-	-635	-0-	4099	2	443	9	Y	403	432	1	45
02	4676 X	4308	-0-	-368	-0-	3870	2	438	9	Y	398	360	1	83
*03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	612	1	4381	2	Y	402	413	1	72
						442	9							

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930														
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	920	1	2343	2	Y	178	158	1	120
11	3210 X	2708	-0-	-502	-0-	196	9	980	1	Y	76	165	1	31
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	84	9	1050	1	Y	218	150	1	99
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	240	9	1097	1	Y	285	178	1	206
02	2576 X	479	-0-	-2097	-0-	314	9	65	1	Y	376	351	1	231
*03	2852 X	1668	-0-	-1184	-0-	1185	1	483	9	Y	439	514	1	156

LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517														
10	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	962	1	5355	2	Y	791	712	1	361
11	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	870	9	731	1	Y	760	949	1	172
12	5797 X	5595	-0-	-202	-0-	836	9	969	1	Y	720	523	1	369
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	792	9	998	1	Y	767	885	1	251
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	844	9	65	1	Y	619	536	1	334
*03	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	681	9	1035	1	Y	588	710	1	212
						647	9							

CREST RESOURCES, INC. 189901														
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938														
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			1861
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-			1861
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			1861
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-			1861
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-			1861
*03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			1861

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901
 DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5642 X	3881	-0-	-1761	-0-	3881 2		N	-0-	182 1		3194
11	5460 X	3550	-0-	-1910	-0-	3550 2		N	-0-			3194
12	5425 X	2412	-0-	-3013	-0-	2412 2		N	-0-			3194
01	5115 X	3676	-0-	-1439	-0-	3676 2		N	-0-			3194
02	3948 X	3201	-0-	-747	-0-	3201 2		N	-0-	357 1		2837
*03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-			2837

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082

10	11036 X	9713	-0-	-1323	-0-	9713 2		N	-0-	192 1		7140
11	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930 2		N	-0-			7140
12	11036 X	4972	-0-	-6064	-0-	4972 2		N	-0-			7140
01	9703 X	9556	-0-	-147	-0-	9556 2		N	-0-	182 1		6958
02	10164 X	6369	-0-	-3795	-0-	6369 2		N	-0-			6958
03	11253 X	8657	-0-	-2596	-0-	8657 2		N	-0-			6958

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1304
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1304
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1304
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1304
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1304
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022												

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

10	14B2 EXT	47	-0-	47	608	6 1	41 2	N	-0-	1 1		7
11	14B2 EXT	192	-0-	192	800	24 1	167 2	N	-0-	1 1		7
						1 9						
12	800 X	-0-	-0-	-800	-0-			N	-0-			7
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	16 1	107 2	N	-0-			7
02	532 X	28	-0-	-504	-0-	4 1	24 2	N	-0-			7
03	186 X	6	-0-	-180	-0-	1 1	5 2	N	-0-			7

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22												

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					42
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					42
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					42
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					42
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					42
*03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	97	1	650	2	N	3	3	1			4
						3	9									
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	85	1	566	2	N	4	4	1			4
						4	9									
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	518	2	N	3	3	1			4
						3	9									
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	413	2	N	2	2	1			4
						2	9									
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	N	2	2	1			4
						2	9									
*03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	65	1	373	2	N	1	1	1			4
						1	9									

BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

10	677 N	677	-0-	-0-	-0-	84	1	585	2	N	7	3	1			13
						8	9									
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	495	2	N	2	3	1			12
						2	9									
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	82	1	542	2	N	3	3	1			12
						3	9									
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	81	1	516	2	N	6	2	1			16
						7	9									
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	66	1	403	2	N	3	3	1			16
						3	9									
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	81	1	483	2	N	2	2	1			16
						2	9									

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					144
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	2	11	9	N	10					154
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5	132	1			27
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1239	2	14	9	N	13					40
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-					40
03	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1143	2	13	9	N	12					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	146	1	1026	2	N	25	5	207
11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	162	1	1132	2	N	25	194	38
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	175	1	1155	2	N	22	6	54
01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	190	1	1209	2	N	27	4	77
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	179	1	1131	2	N	17	7	87
*03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	181	1	1079	2	N	23	4	106

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116													
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	77	1	514	2	N	3	3	1
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	N	3	3	1
12	651 N	514	-0-	-137	-0-	69	1	443	2	N	2	2	1
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	77	1	470	2	N	2	2	1
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	69	1	414	2	N	2	3	-0-
*03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	476	2	N	3	2	1

BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492													
10	867 N	867	-0-	-0-	-0-	112	1	751	2	N	4	4	4
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	685	2	N	4	4	4
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	111	1	707	2	N	4	4	4
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	113	1	692	2	N	4	3	5
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	94	1	567	2	N	3	4	4
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	117	1	677	2	N	2	2	4

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1009	2	N	13	5	1	133
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	136	1	945	2	N	6	6	1	133
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	148	1	978	2	N	11	6	1	138
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	151	1	959	2	N	22	4	1	156
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-	120	1	744	2	N	13	5	1	164
03	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	151	1	901	2	N	4	3	1	165

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495														
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	384	1	2580	2	N	62	199	1	77
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	363	1	2423	2	N	63	15	1	125
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	394	1	2516	2	N	70	14	1	181
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	404	1	2464	2	N	60	9	1	232
*02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	328	1	2012	2	N	50	202	1	80
*03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	412	1	2370	2	N	49	8	1	121

STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	1			9

STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473														
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	119	1	830	2	N	24	4	1	268
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	114	1	796	2	N	20	192	1	96
12	1023 N	978	-0-	-45	-0-	125	1	827	2	N	24	5	1	115
01	992 N	990	-0-	-2	-0-	129	1	830	2	N	28	3	1	140
02	840 N	820	-0-	-20	-0-	107	1	672	2	N	37	4	1	173
03	961 N	934	-0-	-27	-0-	133	1	798	2	N	3	3	1	173

STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010										TOTAL DEPTH 16750	PERF.15142 - 15529		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	160	1	1122	2	N	6	6 1	2
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	154	1	1072	2	N	5	6 1	1
12	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	2	N	6	6 1	1
01	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	168	1	1074	2	N	5	4 1	2
02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	148	1	922	2	N	5	6 1	1
*03	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	171	1	1026	2	N	4	4 1	1
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006										TOTAL DEPTH 16758	PERF.14826 - 16664		
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-		120
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-		120
12	1643 N	1571	-0-	-72	-0-	1569	2	2 9		N	2	55 1	67
01	1581 N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			N	-0-		67
02	1288 N	1235	-0-	-53	-0-	1233	2	2 9		N	2		69
03	1581 N	1514	-0-	-67	-0-	1511	2	3 9		N	3		72
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006										TOTAL DEPTH 14400	PERF.12995 - 14123		
10	14B2 EXT	519	-0-	519	772	65	1	452	2	N	2	2 1	17
11	14B2 EXT	481	-0-	481	1253	60	1	418	2	N	3	3 1	17
12	1735 X	482	-0-	-1253	-0-	63	1	417	2	N	2	2 1	17
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	1	1 1	17
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	54	1	335	2	N	2	2 1	17
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	60	1	359	2	N	1	1 1	17
STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH 14953	PERF.12981 - 14797		
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-		173
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-		173
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	4 9		N	4		177
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1364	2	17 9		N	15	169 1	23
02	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1195	2	2 9		N	2		25
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1345	2	20 9		N	18		43
STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006										TOTAL DEPTH 15100	PERF.12682 - 14982		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9 2		N	-0-		62
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	232	2	N	1	1 1	62
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	4	3 1	63
*03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	N	-0-	1 1	62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652												
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618												
10	2480	X	2351	-0-	-129	-0-	300	1	2018	2	N	120
							33	9				
11	2400	X	2168	-0-	-232	-0-	277	1	1852	2	N	144
							39	9				
12	2418	N	2211	-0-	-207	-0-	291	1	1878	2	N	171
							42	9				
01	2356	N	2086	-0-	-270	-0-	284	1	1761	2	N	202
							41	9				
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	281	1	1719	2	N	59
							59	9				
03	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	296	1	1705	2	N	58
							7	9				
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881												
10	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	3827	2	65	9	N	255
11	3930	X	3752	-0-	-178	-0-	3674	2	78	9	N	326
12	4061	X	3292	-0-	-769	-0-	3242	2	50	9	N	189
01	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	3443	2	84	9	N	265
02	3584	X	3153	-0-	-431	-0-	3122	2	31	9	N	293
*03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3939	2	44	9	N	142
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303												
10	2759	X	2741	-0-	-18	-0-	338	1	2362	2	N	136
							41	9				
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	337	1	2347	2	N	164
							46	9				
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	388	1	2552	2	N	190
							44	9				
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	493	1	3152	2	N	46
							56	9				
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	419	1	2595	2	N	71
							45	9				
03	2883	X	2873	-0-	-10	-0-	404	1	2422	2	N	104
							47	9				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	682	1	4585	2	N	60	23	1	100
						66	9							
11	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	649	1	4332	2	N	52	26	1	126
						57	9							
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	728	1	4637	2	N	63	96	1	93
						69	9							
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	773	1	4717	2	N	60	17	1	136
						66	9							
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	700	1	4206	2	N	49	26	1	159
						54	9							
*03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	791	1	4557	2	N	55	17	1	197
						61	9							
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	64	1	451	2	N	2	2	1	6
						2	9							
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	66	1	462	2	N	3	3	1	6
						3	9							
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	N	6	3	1	9
						7	9							
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	4	2	1	11
						4	9							
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	47	1	296	2	N	3	2	1	12
						3	9							
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	56	1	338	2	N	1	1	1	12
						1	9							
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
10	4247 X	4236	-0-	-11	-0-	540	1	3632	2	N	58	18	1	110
						64	9							
11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	543	1	3622	2	N	62	22	1	150
						68	9							
12	4247 X	4231	-0-	-16	-0-	562	1	3592	2	N	70	145	1	75
						77	9							
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	597	1	3644	2	N	43	13	1	105
						47	9							
02	3836 X	3739	-0-	-97	-0-	521	1	3160	2	N	53	20	1	138
						58	9							
03	4247 X	4196	-0-	-51	-0-	613	1	3530	2	N	48	13	1	173
						53	9							
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	96	1	675	2	N	4	4	1	24
						4	9							
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	N	2	3	1	23
						2	9							
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1119	2	N	6	4	1	25
						7	9							
*03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	125	1	758	2	N	3	4	1	24
						3	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	312	1	2185	2	N	43	11	1	67
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	47	9	286	1	N	34	12	1	89
12	2480 N	2287	-0-	-193	-0-	37	9	295	1	N	39	11	1	117
01	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	43	9	275	1	N	25	7	1	135
02	2128 N	1721	-0-	-407	-0-	28	9	233	1	N	28	9	1	154
03	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	31	9	308	1	N	36	6	1	184
						40	9							
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
10	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	696	1	4676	2	N	49	24	1	228
11	5280 X	5275	-0-	-5	-0-	54	9	678	1	N	51	211	1	68
12	5580 X	5242	-0-	-338	-0-	56	9	702	1	N	60	26	1	102
01	5580 X	5021	-0-	-559	-0-	66	9	697	1	N	42	16	1	128
02	4984 X	4644	-0-	-340	-0-	46	9	655	1	N	46	24	1	150
03	5456 X	5030	-0-	-426	-0-	51	9	737	1	N	42	16	1	176
						46	9							
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534														
10	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	197	1	1375	2	N	17	7	1	64
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	19	9	186	1	N	16	8	1	72
12	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	18	9	200	1	N	19	7	1	84
01	1612 N	1456	-0-	-156	-0-	21	9	194	1	N	20	5	1	99
02	1400 N	1139	-0-	-261	-0-	22	9	155	1	N	9	6	1	102
03	1488 N	1467	-0-	-21	-0-	10	9	208	1	N	14	4	1	112
						15	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	1203	1	8082	2	N	79	41	1	137
11	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1103	1	7379	2	N	90	46	1	181
12	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	1226	1	7821	2	N	71	43	1	209
01	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	1180	1	7240	2	N	70	27	1	252
02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1094	1	6574	2	N	62	41	1	273
*03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1226	1	7071	2	N	81	211	1	143

STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1073	2	N	26	6	1	168
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	148	1	1033	2	N	39	6	1	201
12	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	158	1	1045	2	N	41	6	1	236
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1109	2	N	35	187	1	84
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	142	1	891	2	N	17	6	1	95
03	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	167	1	1000	2	N	25	4	1	116

STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	380	2	N	2	2	1	27
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	353	2	N	3	3	1	27
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	53	1	349	2	N	2	2	1	27
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	50	1	315	2	N	1	1	1	27
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	42	1	259	2	N	2	2	1	27
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	54	1	324	2	N	1	1	1	27

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
10	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	136	1	952	2	N	15	186	1	12
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	925	2	N	30	6	1	36
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	141	1	925	2	N	16	5	1	47
01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	914	2	N	23	3	1	67
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	126	1	800	2	N	23	5	1	85
*03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	106	1	634	2	N	9	3	1	91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
10	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	340	1	2382	2	N	54	12	1	127
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	59	9	2266	2	N	83	139	1	71
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	91	9	2323	2	N	54	13	1	112
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	59	9	2217	2	N	51	8	1	155
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	346	1	2022	2	N	56	13	1	198
*03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	56	9	2154	2	N	44	8	1	234
						323	1							
						62	9							
						361	1							
						48	9							
STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	217	1	1458	2	N	17	7	1	119
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	19	9	1383	2	N	24	9	1	134
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	26	9	1484	2	N	18	8	1	144
01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	232	1	1596	2	N	12	6	1	150
02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	20	9	1455	2	N	30	9	1	171
*03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	13	9	1600	2	N	29	6	1	194
						239	1							
						33	9							
						277	1							
						32	9							
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	98	1	684	2	N	21	4	1	70
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	23	9	659	2	N	15	66	1	19
12	837 N	774	-0-	-63	-0-	95	1	660	2	N	14	4	1	29
01	806 N	667	-0-	-139	-0-	17	9	561	2	N	16	2	1	43
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	15	9	591	2	N	21	3	1	61
*03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	732	2	N	20	3	1	78
						18	9							
						95	1							
						23	9							
						123	1							
						22	9							
STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686														
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	166	1	1116	2	N	19	6	1	90
						21	9							
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	191	1	1274	2	N	20	7	1	103
						22	9							
12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	218	1	1410	2	N	22	8	1	117
						24	9							
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	219	1	1353	2	N	11	5	1	123
						12	9							
02	1344 N	1204	-0-	-140	-0-	165	1	1004	2	N	32	7	1	148
						35	9							
*03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	N	11	60	1	99
						12	9							

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222														
10	3813 X	3714	-0-	-99	-0-	3671	2	43	9	N	39			124
11	3720 X	3547	-0-	-173	-0-	3524	2	23	9	N	21			145
12	3844 X	3632	-0-	-212	-0-	3602	2	30	9	N	27			172
01	3751 X	3533	-0-	-218	-0-	3494	2	39	9	N	35			207
02	3388 X	3378	-0-	-10	-0-	3343	2	35	9	N	32	188	1	51
03	3720 X	3391	-0-	-329	-0-	3363	2	28	9	N	25			76

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603														
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2076	2	18	9	N	16			140
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2222	2	28	9	N	25			165
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2218	2	28	9	N	25			190
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2329	2	15	9	N	14			204
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1919	2	33	9	N	30			234
*03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1975	2	17	9	N	15	184	1	65

STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730														
10	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	340	1	2389	2	N	46	195	1	64
						51	9							
11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	405	1	2830	2	N	64	15	1	113
						70	9							
12	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	347	1	2294	2	N	47	13	1	147
						52	9							
01	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	341	1	2175	2	N	48	9	1	186
						53	9							
02	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	368	1	2287	2	N	44	14	1	216
						48	9							
*03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	369	1	2217	2	N	55	202	1	69
						61	9							

STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	418	1	2927	2	N	43	15	1	102
						47	9							
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	388	1	2700	2	N	39	16	1	125
						43	9							
12	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	415	1	2752	2	N	35	15	1	145
						39	9							
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	430	1	2744	2	N	39	10	1	174
						43	9							
02	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	395	1	2447	2	N	35	15	1	194
						39	9							
*03	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	426	1	2548	2	N	37	10	1	221
						41	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	318	1	2224	2	N	43	11	1	188
						47	9							
11	2460 X	2386	-0-	-74	-0-	294	1	2045	2	N	43	192	1	39
						47	9							
12	2573 X	2465	-0-	-108	-0-	317	1	2100	2	N	44	12	1	71
						48	9							
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	342	1	2185	2	N	43	8	1	106
						47	9							
02	2352 X	2046	-0-	-306	-0-	281	1	1724	2	N	37	11	1	132
						41	9							
03	2604 X	2367	-0-	-237	-0-	332	1	1989	2	N	42	7	1	167
						46	9							
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	310	1	2084	2	N	45	188	1	38
						50	9							
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	311	1	2073	2	N	39	12	1	65
						43	9							
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	317	1	2016	2	N	27	12	1	80
						30	9							
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	324	1	1986	2	N	28	7	1	101
						31	9							
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1863	2	N	38	11	1	128
						42	9							
*03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	388	1	2229	2	N	36	8	1	156
						40	9							
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	192	1	1288	2	N	11	173	1	12
						12	9							
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	180	1	1203	2	N	7	7	1	12
						8	9							
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	182	1	1160	2	N	17	7	1	22
						19	9							
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4	1	22
						4	9							
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	1004	2	N	6	6	1	22
						7	9							
*03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	191	1	1101	2	N	3	4	1	21
						3	9							
BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	168	1	1175	2	N	19	6	1	145
						21	9							
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	159	1	1104	2	N	17	7	1	155
						19	9							
12	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	152	1	1004	2	N	14	6	1	163
						15	9							
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	165	1	1048	2	N	13	4	1	172
						14	9							
02	1176 N	1016	-0-	-160	-0-	138	1	860	2	N	16	5	1	183
						18	9							
*03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	19	4	1	198
						21	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		10
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356															
10	4526	X	4495	-0-	-31	-0-	555	1	3883	2	N	52	20	1	169
							57	9							
11	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	513	1	3571	2	N	50	22	1	197
							55	9							
12	4526	X	4408	-0-	-118	-0-	569	1	3767	2	N	65	209	1	53
							72	9							
01	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	573	1	3657	2	N	54	13	1	94
							59	9							
02	4088	X	3889	-0-	-199	-0-	525	1	3318	2	N	42	20	1	116
							46	9							
03	4495	X	4072	-0-	-423	-0-	579	1	3462	2	N	28	13	1	131
							31	9							

STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490															
10	3162	X	2929	-0-	-233	-0-	361	1	2526	2	N	38	196	1	72
							42	9							
11	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	348	1	2423	2	N	41	15	1	98
							45	9							
12	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	372	1	2450	2	N	48	14	1	132
							53	9							
01	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	375	1	2386	2	N	37	9	1	160
							41	9							
02	2744	X	2423	-0-	-321	-0-	325	1	2056	2	N	38	12	1	186
							42	9							
03	2914	X	2728	-0-	-186	-0-	385	1	2303	2	N	36	8	1	214
							40	9							

BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472															
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			60
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			60
12	1643	N	661	-0-	-982	-0-	661	2			N	-0-			60
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			60
02	756	N	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-			60
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			60

STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654															
10	756	X	756	-0-	-0-	-0-	94	1	659	2	N	3	3	1	24
							3	9							
11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	92	1	642	2	N	4	4	1	24
							4	9							
12	772	X	772	-0-	-0-	-0-	101	1	667	2	N	4	4	1	24
							4	9							
01	758	X	758	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	N	3	2	1	25
							3	9							
02	455	X	455	-0-	-0-	-0-	63	1	391	2	N	1	3	1	23
							1	9							
*03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	85	1	506	2	N	2	1	1	24
							2	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4774 X	4314	-0-	-460	-0-	552	1	3711	2	N	46	19	1	196
						51	9							
11	4290 X	3939	-0-	-351	-0-	505	1	3387	2	N	43	21	1	218
						47	9							
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	577	1	3687	2	N	48	208	1	58
						53	9							
01	4340 X	3683	-0-	-657	-0-	514	1	3134	2	N	32	11	1	79
						35	9							
02	3920 X	3399	-0-	-521	-0-	482	1	2886	2	N	28	18	1	89
						31	9							
03	4309 X	3649	-0-	-660	-0-	534	1	3075	2	N	36	11	1	114
						40	9							

STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
10	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	456	1	3065	2	N	41	16	1	150
						45	9							
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	471	1	3152	2	N	43	19	1	174
						47	9							
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	504	1	3218	2	N	50	18	1	206
						55	9							
01	3658 X	3560	-0-	-98	-0-	495	1	3014	2	N	46	206	1	46
						51	9							
02	3416 X	2937	-0-	-479	-0-	415	1	2483	2	N	35	16	1	65
						39	9							
03	3782 X	3322	-0-	-460	-0-	484	1	2792	2	N	42	10	1	97
						46	9							

STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
10	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	580	1	4055	2	N	73	20	1	123
						80	9							
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	606	1	4223	2	N	59	24	1	158
						65	9							
12	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	581	1	3838	2	N	75	139	1	94
						83	9							
01	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	576	1	3676	2	N	60	13	1	141
						66	9							
02	4536 X	4294	-0-	-242	-0-	587	1	3650	2	N	52	22	1	171
						57	9							
03	5053 X	4090	-0-	-963	-0-	576	1	3449	2	N	59	14	1	216
						65	9							

STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
10	3162 X	3087	-0-	-75	-0-	380	1	2660	2	N	43	14	1	197
						47	9							
11	3060 X	2888	-0-	-172	-0-	357	1	2489	2	N	38	15	1	220
						42	9							
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	389	1	2577	2	N	41	204	1	57
						45	9							
01	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	391	1	2511	2	N	37	9	1	85
						41	9							
02	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	337	1	2108	2	N	31	13	1	103
						34	9							
03	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	398	1	2380	2	N	32	9	1	126
						35	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	2976 X	2594	-0-	-382	-0-	331	1	2228	2	N	32	163
11	2880 X	2436	-0-	-444	-0-	35	9	2091	2	N	29	179
12	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	313	1	1978	2	N	30	198
01	2666 X	2266	-0-	-400	-0-	32	9	1933	2	N	15	206
02	2408 X	1819	-0-	-589	-0-	311	1	1540	2	N	24	220
03	2604 X	2081	-0-	-523	-0-	33	9	1749	2	N	26	54
						316	1					
						17	9					
						253	1					
						26	9					
						303	1					
						29	9					
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
10	2821 X	2700	-0-	-121	-0-	335	1	2345	2	N	18	86
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	20	9	2365	2	N	28	100
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	340	1	2373	2	N	23	110
01	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	31	9	2273	2	N	24	125
02	2548 X	2194	-0-	-354	-0-	360	1	1876	2	N	16	129
03	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	25	9	2121	2	N	20	141
						357	1					
						26	9					
						300	1					
						18	9					
						355	1					
						22	9					
BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	264	1	1778	2	N	38	125
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	42	9	1706	2	N	57	172
12	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	255	1	1696	2	N	50	212
01	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	63	9	1743	2	N	46	252
02	1904 N	1694	-0-	-210	-0-	266	1	1427	2	N	30	86
*03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	55	9	1646	2	N	37	117
						286	1					
						51	9					
						234	1					
						33	9					
						285	1					
						41	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	604	1	4063	2	N	35	211
						39	9					
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	533	1	3555	2	N	40	46
						44	9					
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	560	1	3574	2	N	47	73
						52	9					
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	598	1	3661	2	N	36	96
						40	9					
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	534	1	3252	2	N	33	109
						36	9					
*03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	619	1	3570	2	N	30	126
						33	9					
CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806												
10	4433 X	3981	-0-	-452	-0-	3975	2	6	9	N	5	115
11	4290 X	3867	-0-	-423	-0-	3861	2	6	9	N	5	120
12	4154 X	4089	-0-	-65	-0-	4079	2	10	9	N	9	129
01	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	3762	2			N	-0-	129
02	3752 X	3271	-0-	-481	-0-	3271	2			N	-0-	129
03	4092 X	3622	-0-	-470	-0-	3621	2	1	9	N	1	130
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621												
10	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	335	1	2250	2	N	11	37
						12	9					
11	2520 X	2407	-0-	-113	-0-	312	1	2082	2	N	12	36
						13	9					
12	2666 X	2404	-0-	-262	-0-	324	1	2067	2	N	12	36
						13	9					
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	342	1	2085	2	N	10	39
						11	9					
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	363	1	2192	2	N	12	38
						13	9					
03	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	351	1	2019	2	N	7	37
						8	9					
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498												
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	230	1	1610	2	N	28	191
						31	9					
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1540	2	N	27	209
						30	9					
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	234	1	1552	2	N	24	224
						26	9					
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	231	1	1474	2	N	36	62
						40	9					
02	1652 N	1530	-0-	-122	-0-	209	1	1292	2	N	26	80
						29	9					
03	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	237	1	1418	2	N	19	94
						21	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4991 X	3244	-0-	-1747	-0-	399	1	2795	2	N	45	210
						50	9					
11	4830 X	2422	-0-	-2408	-0-	297	1	2079	2	N	42	85
						46	9					
12	4774 X	3897	-0-	-877	-0-	506	1	3333	2	N	53	122
						58	9					
01	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	486	1	3071	2	N	50	158
						55	9					
02	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	358	1	2222	2	N	40	185
						44	9					
03	3782 X	3399	-0-	-383	-0-	476	1	2859	2	N	58	232
						64	9					
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651												
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-	72
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	72
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	72
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	641	2	138	9	N	125	8
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	574	2	6	9	N	5	13
*03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	646	2	37	9	N	34	47
STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531												
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	1	137
						1	9					
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-	137
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-	137
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	N	-0-	137
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	137
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	137
SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885												
10	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	8856	2	26	9	N	24	109
11	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7188	2	28	9	N	25	134
12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6671	2	33	9	N	30	164
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7882	2	45	9	N	41	205
02	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7505	2	33	9	N	30	52
*03	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7718	2	36	9	N	33	85
STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510												
10	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	270	1	1890	2	N	26	141
						29	9					
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	248	1	1729	2	N	28	158
						31	9					
12	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	276	1	1837	2	N	28	175
						31	9					
01	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	290	1	1846	2	N	20	189
						22	9					
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	247	1	1544	2	N	27	206
						30	9					
03	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	288	1	1722	2	N	26	226
						29	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594																	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740																	
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	202	1	1356	2	N	9	7	1			109
							10	9									
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	191	1	1272	2	N	17	44	1			82
							19	9									
12	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	204	1	1299	2	N	13	7	1			88
							14	9									
01	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	200	1	1222	2	N	8	5	1			91
							9	9									
02	1372	N	1103	-0-	-269	-0-	153	1	936	2	N	13	6	1			98
							14	9									
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	204	1	1175	2	N	6	4	1			100
							7	9									
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719																	
10	4030	X	3979	-0-	-51	-0-	511	1	3438	2	N	27	17	1			100
							30	9									
11	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	490	1	3275	2	N	34	20	1			114
							37	9									
12	3999	X	3941	-0-	-58	-0-	530	1	3375	2	N	33	19	1			128
							36	9									
01	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	521	1	3182	2	N	24	12	1			140
							26	9									
02	3612	X	3497	-0-	-115	-0-	493	1	2973	2	N	28	18	1			150
							31	9									
03	3968	X	3592	-0-	-376	-0-	528	1	3040	2	N	22	145	1			27
							24	9									
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985																	
10	4929	X	2484	-0-	-2445	-0-	2466	2	18	9	N	16	13	1			129
11	4200	X	2509	-0-	-1691	-0-	2487	2	22	9	N	20	20	1			129
12	3410	X	2535	-0-	-875	-0-	2524	2	11	9	N	10	13	1			126
01	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2206	2	8	9	N	7	6	1			127
02	2660	X	1959	-0-	-701	-0-	1953	2	6	9	N	5	6	1			126
03	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	2149	2	4	9	N	4	3	1			127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	1542	1	6130	2	Y	153	212
11	7650 X	7486	-0-	-164	-0-	1526	1	5824	2	Y	124	115
12	7812 X	7569	-0-	-243	-0-	1537	1	5876	2	Y	142	224
01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	1664	1	6393	2	Y	143	153
02	7056 X	6212	-0-	-844	-0-	1346	1	4737	2	Y	117	240
03	7812 X	7097	-0-	-715	-0-	1594	1	5383	2	Y	109	148

BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798												
10	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	1281	1	8615	2	Y	179	374
11	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	1235	1	8266	2	Y	183	321
12	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	1376	1	8828	2	Y	211	296
01	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1436	1	8737	2	Y	168	429
02	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	1027	1	6136	2	Y	115	316
*03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1235	1	7115	2	Y	176	278

STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800												
10	6789 X	5982	-0-	-807	-0-	718	1	4829	2	N	395	135
11	6420 X	5946	-0-	-474	-0-	725	1	4841	2	N	345	145
12	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	817	1	5239	2	N	429	222
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	818	1	5022	2	N	620	323
02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	766	1	4629	2	N	606	441
*03	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	892	1	5142	2	N	550	180

STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	34193 X	34193	-0-	-0-	-0-	4351	1	29247	2	N	541	576 1	449
						595	9						
11	32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	4093	1	27344	2	N	556	612 1	393
						612	9						
12	32189 X	32189	-0-	-0-	-0-	4281	1	27370	2	N	489	566 1	316
						538	9						
01	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	4536	1	27709	2	N	479	333 1	462
						527	9						
02	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	3665	1	22129	2	N	396	291 1	567
						436	9						
*03	30308 X	30308	-0-	-0-	-0-	4409	1	25418	2	N	437	489 1	515
						481	9						

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552

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

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472

10	7161 X	6440	-0-	-721	-0-	818	1	5501	2	Y	110	216 1	52
						121	9						
11	6570 X	6131	-0-	-439	-0-	783	1	5229	2	Y	108	32 1	128
						119	9						
12	6727 X	6220	-0-	-507	-0-	826	1	5294	2	Y	91	135 1	84
						100	9						
01	6727 X	5938	-0-	-789	-0-	821	1	5025	2	Y	84	18 1	150
						92	9						
02	6076 X	5576	-0-	-500	-0-	778	1	4717	2	Y	74	29 1	195
						81	9						
03	6448 X	6021	-0-	-427	-0-	872	1	5029	2	Y	109	205 1	99
						120	9						

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640

10	7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	956	1	6431	2	Y	108	103 1	58
						119	9						
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	973	1	6501	2	Y	94	96 1	56
						103	9						
12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	1007	1	6432	2	Y	105	100 1	61
						116	9						
01	7502 X	7055	-0-	-447	-0-	978	1	5986	2	Y	83	80 1	64
						91	9						
02	7140 X	6133	-0-	-1007	-0-	852	1	5197	2	Y	76	76 1	64
						84	9						
03	7843 X	6949	-0-	-894	-0-	1018	1	5868	2	Y	57	76 1	45
						63	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13514 - 17684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	25921 X	25921	-0-	-0-	-0-	3279	1	22045	2	Y	543	416	1	612
						597	9							
11	27640 X	27640	-0-	-0-	-0-	3524	1	23558	2	Y	507	793	1	326
						558	9							
12	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	3039	1	19410	2	Y	459	431	1	354
						505	9							
01	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	3112	1	19142	2	Y	476	367	1	463
						524	9							
02	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	3557	1	21586	2	Y	493	521	1	435
						542	9							
*03	28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	4079	1	23529	2	Y	476	534	1	377
						524	9							
STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13348 - 17617														
10	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	1128	1	7587	2	Y	247	291	1	40
						272	9							
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	1144	1	7644	2	Y	91	104	1	27
						100	9							
12	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	1188	1	7621	2	Y	91	77	1	41
						100	9							
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	1168	1	7199	2	Y	82	87	1	36
						90	9							
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	1040	1	6316	2	Y	74	67	1	43
						81	9							
*03	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	1252	1	7211	2	Y	67	82	1	28
						74	9							
STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13448 - 18200														
10	3379 X	3162	-0-	-217	-0-	587	1	2501	2	Y	67	199	1	107
						74	9							
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	1009	1	2223	2	Y	74	14	1	167
						81	9							
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	1065	1	2321	2	Y	72	13	1	226
						79	9							
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	1078	1	2316	2	Y	54	8	1	272
						59	9							
02	3108 X	2929	-0-	-179	-0-	951	1	1912	2	Y	60	12	1	320
						66	9							
03	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	354	1	2124	2	Y	76	188	1	208
						84	9							
STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13498 - 17750														
10	7502 X	7405	-0-	-97	-0-	939	1	6315	2	Y	137	130	1	57
						151	9							
11	7110 X	6692	-0-	-418	-0-	853	1	5697	2	Y	129	128	1	58
						142	9							
12	7316 X	6825	-0-	-491	-0-	906	1	5778	2	Y	128	125	1	61
						141	9							
01	7378 X	6896	-0-	-482	-0-	950	1	5795	2	Y	137	121	1	77
						151	9							
02	6664 X	6084	-0-	-580	-0-	841	1	5104	2	Y	126	116	1	87
						139	9							
03	7409 X	6769	-0-	-640	-0-	981	1	5655	2	Y	121	151	1	57
						133	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13780 - 17640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3140	2	33	9	Y	30	28	1	73	
11		2970 X	2244	-0-	-726	-0-	2214	2	30	9	Y	27	21	1	79	
12		3782 X	1837	-0-	-1945	-0-	1819	2	18	9	Y	16	27	1	68	
01		3782 X	2109	-0-	-1673	-0-	2095	2	14	9	Y	13	11	1	70	
02		2856 X	994	-0-	-1862	-0-	980	2	14	9	Y	13	14	1	69	
03		3162 X	2830	-0-	-332	-0-	2808	2	22	9	Y	20	15	1	74	

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13280 - 15950	
10		6200 X	5384	-0-	-816	-0-	686	1	4608	2	Y	82	24	1	141	
11		6000 X	5631	-0-	-369	-0-	721	1	4816	2	Y	85	29	1	197	
12		6169 X	5777	-0-	-392	-0-	769	1	4912	2	Y	87	217	1	67	
01		6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	638	1	3850	2	Y	83	18	1	132	
02		5404 X	4920	-0-	-484	-0-	681	1	4149	2	Y	82	22	1	192	
03		5828 X	5291	-0-	-537	-0-	768	1	4429	2	Y	85	206	1	71	

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH	13598	PERF.13850 - 18172	
10		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	1013	1	6959	2	Y	187	116	1	223	
11		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	932	1	6345	2	Y	183	131	1	275	
12		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	1238	1	8071	2	Y	217	294	1	198	
01		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	1559	1	9779	2	Y	234	126	1	306	
02		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1327	1	8257	2	Y	234	295	1	245	
*03		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1465	1	8678	2	Y	223	163	1	305	

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011													TOTAL DEPTH	13178	PERF.13184 - 17707	
10		14B2 EXT	369	-0-	369	391	48	1	320	2	Y	1	1	1	3	
11		14B2 EXT	5278	-0-	5278	5669	698	1	4493	2	Y	79	10	1	72	
12		14509 X	8840	-0-	-5669	-0-	1169	1	7466	2	Y	186	178	1	80	
01		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1378	1	8448	2	Y	220	213	1	87	
02		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7490	2	Y	194	195	1	86	
*03		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	1479	1	8526	2	Y	162	32	1	216	

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	13158	PERF.13624 - 17803	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 24 WELL #: 1024H RRCID -> 264645 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 12508 PERF.13140 - 17664															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
10	12137 X	12137	-0-	-0-	-0-	1545	1	10382	2	Y	191	52	1		287
11	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	1340	1	8925	2	Y	191	237	1		241
12	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	1604	1	10236	2	Y	186	241	1		186
01	12183 X	10478	-0-	-1705	-0-	1452	1	8945	2	Y	74	29	1		231
02	11004 X	10355	-0-	-649	-0-	1435	1	8767	2	Y	139	237	1		133
03	12152 X	11764	-0-	-388	-0-	1705	1	9827	2	Y	211	218	1		126

STILES 16 WELL #: 1216H RRCID -> 264925 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13541 PERF.13900 - 18272															
10	8587 X	7166	-0-	-1421	-0-	903	1	6070	2	Y	175	174	1		104
11	8310 X	7005	-0-	-1305	-0-	892	1	5957	2	Y	142	141	1		105
12	7564 X	996	-0-	-6568	-0-	128	1	842	2	Y	24	66	1		63
01	7285 X	9	-0-	-7276	-0-	3	2	6	9	Y	5	2	1		66
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	5	1		61
03	7254 X	3703	-0-	-3551	-0-	564	1	3126	2	Y	12	3	1		70

TYLER 55 WELL #: 4H RRCID -> 265281 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13690 - 17972															
10	10664 X	9634	-0-	-1030	-0-	9417	2	217	9	Y	197	146	1		96
11	10260 X	9110	-0-	-1150	-0-	8866	2	244	9	Y	222	83	1		235
12	10013 X	8986	-0-	-1027	-0-	8809	2	177	9	Y	161	331	1		65
01	10013 X	8728	-0-	-1285	-0-	8566	2	162	9	Y	147	149	1		63
02	9492 X	8599	-0-	-893	-0-	8463	2	136	9	Y	124	143	1		44
03	9641 X	7583	-0-	-2058	-0-	7447	2	136	9	Y	124	93	1		75

STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10	14043 X	13380	-0-	-663	-0-	1697	1	11415	2	N	244	253	1		184
11	13470 X	13003	-0-	-467	-0-	1658	1	11082	2	N	239	227	1		196
12	14322 X	12655	-0-	-1667	-0-	1677	1	10744	2	N	213	220	1		189
01	14322 X	11812	-0-	-2510	-0-	1627	1	9937	2	N	225	191	1		223
02	12936 X	10774	-0-	-2162	-0-	1500	1	9006	2	N	244	259	1		208
03	13423 X	12469	-0-	-954	-0-	1805	1	10413	2	N	228	247	1		189

STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822															
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	12884 X	12884	-0-	-0-	-0-	1638	1 11016	2	Y	209	209	1	155
						230	9						
11	12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	1586	1 10597	2	Y	214	209	1	160
						235	9						
12	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	1691	1 10789	2	Y	240	131	1	269
						264	9						
01	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1773	1 10856	2	Y	258	398	1	129
						284	9						
02	11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1540	1 9266	2	Y	197	252	1	74
						217	9						
*03	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	1849	1 10654	2	Y	284	196	1	162
						312	9						

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592													
10	7037 X	5357	-0-	-1680	-0-	5279	2 78	9	Y	71	54	1	51
11	6540 X	5975	-0-	-565	-0-	5895	2 80	9	Y	73	48	1	76
12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6070	2 55	9	Y	50	85	1	41
01	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6198	2 55	9	Y	50	46	1	45
02	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6309	2 48	9	Y	44	49	1	40
*03	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6427	2 45	9	Y	41	36	1	45

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732													
10	6448 X	5426	-0-	-1022	-0-	5176	2 250	9	Y	227	151	1	150
11	6120 X	5024	-0-	-1096	-0-	4771	2 253	9	Y	230	58	1	322
12	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5362	2 309	9	Y	281	454	1	149
01	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	4912	2 361	9	Y	328	349	1	128
02	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5211	2 439	9	Y	399	420	1	107
03	5673 X	5262	-0-	-411	-0-	4934	2 328	9	Y	298	284	1	121

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710													
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402													
10	5797 X	5518	-0-	-279	-0-	5372	2 146	9	Y	133	100	1	98
11	5610 X	5001	-0-	-609	-0-	4869	2 132	9	Y	120	50	1	168
12	5270 X	4988	-0-	-282	-0-	4869	2 119	9	Y	108	200	1	76
01	5518 X	4569	-0-	-949	-0-	4422	2 147	9	Y	134	123	1	87
02	4984 X	4529	-0-	-455	-0-	4396	2 133	9	Y	121	136	1	72
03	5518 X	4585	-0-	-933	-0-	4447	2 138	9	Y	125	109	1	88

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992													
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	1840	1	12368	2	Y	303	253 1	485
						333	9						
11	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	1758	1	11739	2	Y	241	258 1	468
						265	9						
12	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	1856	1	11926	2	Y	283	300 1	451
						311	9						
01	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1831	1	11293	2	Y	318	258 1	511
						350	9						
02	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	1607	1	9868	2	Y	307	460 1	358
						338	9						
*03	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	1828	1	10544	2	Y	295	244 1	409
						325	9						

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

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

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

10	11408 X	11080	-0-	-328	-0-	1400	1	9413	2	Y	243	420 1	163
						267	9						
11	10950 X	10521	-0-	-429	-0-	1334	1	8914	2	Y	248	234 1	177
						273	9						
12	11315 X	10744	-0-	-571	-0-	1417	1	9059	2	Y	244	235 1	186
						268	9						
01	11253 X	10510	-0-	-743	-0-	1441	1	8832	2	Y	215	32 1	369
						237	9						
02	10108 X	8806	-0-	-1302	-0-	1207	1	7427	2	Y	156	236 1	289
						172	9						
03	11067 X	10362	-0-	-705	-0-	1502	1	8655	2	Y	186	215 1	260
						205	9						

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	400	1	2687	2	Y	138	138 1	84
						152	9						
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	369	1	2468	2	Y	87	105 1	66
						96	9						
12	3193 X	2745	-0-	-448	-0-	361	1	2325	2	Y	54	48 1	72
						59	9						
01	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	371	1	2274	2	Y	54	57 1	69
						59	9						
02	2912 X	2204	-0-	-708	-0-	309	1	1844	2	Y	46	46 1	69
						51	9						
03	3224 X	2635	-0-	-589	-0-	383	1	2208	2	Y	40	43 1	66
						44	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842										COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	13240 - 17972
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		6448 X	6185	-0-	-263	-0-	786 1	5287 2	Y	102	27 1		190		
							112 9								
11		6150 X	5792	-0-	-358	-0-	741 1	4949 2	Y	93	30 1		253		
							102 9								
12		6355 X	5872	-0-	-483	-0-	780 1	4982 2	Y	100	211 1		142		
							110 9								
01		6262 X	5759	-0-	-503	-0-	795 1	4856 2	Y	98	18 1		222		
							108 9								
02		5628 X	5038	-0-	-590	-0-	702 1	4248 2	Y	80	27 1		275		
							88 9								
03		6200 X	5250	-0-	-950	-0-	771 1	4437 2	Y	38	194 1		119		
							42 9								
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213										COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	12645	PERF.	13225 - 17969
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691										COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	13191	PERF.	13274 - 18029
10		56754 X	10729	-0-	-46025	-0-	1362 1	9152 2	Y	195	310 1		86		
							215 9								
11		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	1411 1	9436 2	Y	222	206 1		102		
							244 9								
12		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	1488 1	9494 2	Y	232	211 1		123		
							255 9								
01		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	1480 1	9030 2	Y	274	204 1		193		
							301 9								
02		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1206 1	7381 2	Y	244	276 1		161		
							268 9								
*03		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	1514 1	8729 2	Y	280	269 1		172		
							308 9								
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928										COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	13162 - 17655
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000										COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	13100 - 17930
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	1470	1	9885	2	Y	529	510 1 197
							582	9					
11		12047 X	12047	-0-	-0-	-0-	1488	1	9942	2	Y	561	532 1 226
							617	9					
12		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-	1572	1	10082	2	Y	614	546 1 294
							675	9					
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1592	1	9898	2	Y	394	442 1 246
							433	9					
02		9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	1293	1	7946	2	Y	381	303 1 324
							419	9					
*03		11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1664	1	9589	2	Y	545	614 1 255
							600	9					
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110													
10		248 X	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2	1 1 80
							213	2	2	9	Y	2	2 1 80
11		215 X	215	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1	1 1 80
							188	2			Y	-0-	80
12		175 X	175	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-	79
							259	2	1	9	Y	1	1 1 80
01		188 X	188	-0-	-0-	-0-							
02		121 X	121	-0-	-0-	-0-							
*03		260 X	260	-0-	-0-	-0-							
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037													
10		11284 X	10732	-0-	-552	-0-	10568	2	164	9	Y	149	231 1 220
							9490	2	197	9	Y	179	71 1 328
11		10920 X	9687	-0-	-1233	-0-	9606	2	146	9	Y	133	215 1 246
							7884	2	171	9	Y	155	209 1 192
12		9982 X	9752	-0-	-230	-0-	8558	2	99	9	Y	90	15 1 267
							10191	2	205	9	Y	186	14 1 439
01		10726 X	8055	-0-	-2671	-0-							
02		9688 X	8657	-0-	-1031	-0-							
03		10726 X	10396	-0-	-330	-0-							
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242													
10		14973 X	14678	-0-	-295	-0-	1832	1	12319	2	Y	479	420 1 139
							527	9					
11		14640 X	14088	-0-	-552	-0-	1776	1	11875	2	Y	397	445 1 91
							437	9					
12		16802 X	14874	-0-	-1928	-0-	1951	1	12462	2	Y	419	419 1 91
							461	9					
01		16802 X	14984	-0-	-1818	-0-	2079	1	12711	2	Y	176	197 1 70
							194	9					
02		15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	2096	1	12687	2	Y	198	213 1 55
							218	9					
*03		18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	2605	1	15005	2	Y	435	341 1 149
							479	9					
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214													
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
											Y	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013										TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013										TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952						
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013										TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091						
10	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1667	2	48	9	Y	44	29	1		101
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1663	2	55	9	Y	50	17	1		134
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1710	2	43	9	Y	39	78	1		95
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1597	2	41	9	Y	37	41	1		91
02	1792	N	975	-0-	-817	-0-	949	2	26	9	Y	24	29	1		86
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1631	2	42	9	Y	38	32	1		92

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013										TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452						
10	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3016	2	351	9	Y	319	247	1		165
11	3870	X	3053	-0-	-817	-0-	2750	2	303	9	Y	275	60	1		380
12	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2549	2	343	9	Y	312	527	1		165
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	2856	2	341	9	Y	310	353	1		122
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2832	2	276	9	Y	251	280	1		93
*03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3334	2	349	9	Y	317	274	1		136

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013										TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166						
10	4991	X	4021	-0-	-970	-0-	501	1	3370	2	Y	136	134	1		181
							150	9								
11	4800	X	3691	-0-	-1109	-0-	459	1	3070	2	Y	147	136	1		192
							162	9								
12	4929	X	3677	-0-	-1252	-0-	475	1	3047	2	Y	141	140	1		193
							155	9								
01	4898	X	3470	-0-	-1428	-0-	463	1	2841	2	Y	151	132	1		212
							166	9								
02	4088	X	3062	-0-	-1026	-0-	404	1	2479	2	Y	163	127	1		248
							179	9								
03	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	499	1	2878	2	Y	165	214	1		199
							182	9								

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013										TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707						
10	6448	X	6333	-0-	-115	-0-	6171	2	162	9	Y	147	111	1		139
11	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5321	2	121	9	Y	110	55	1		194
12	7564	X	5398	-0-	-2166	-0-	5291	2	107	9	Y	97	168	1		123
01	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	5066	2	100	9	Y	91	103	1		111
02	5712	X	5203	-0-	-509	-0-	5102	2	101	9	Y	92	99	1		104
03	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5676	2	109	9	Y	99	88	1		115

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013													TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467				
10		8153 X	7923	-0-	-230	-0-	1007	1	6775	2	Y	128	130	1			86
							141	9									
11		7890 X	7344	-0-	-546	-0-	937	1	6265	2	Y	129	128	1			87
							142	9									
12		8060 X	7451	-0-	-609	-0-	991	1	6326	2	Y	122	119	1			90
							134	9									
01		7936 X	7238	-0-	-698	-0-	1006	1	6135	2	Y	88	96	1			82
							97	9									
02		7168 X	6069	-0-	-1099	-0-	850	1	5147	2	Y	65	73	1			74
							72	9									
03		7936 X	7037	-0-	-899	-0-	1029	1	5930	2	Y	71	70	1			75
							78	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497				
10		7812 X	6999	-0-	-813	-0-	888	1	5973	2	Y	125	31	1			299
							138	9									
11		7410 X	6877	-0-	-533	-0-	873	1	5831	2	Y	157	404	1			52
							173	9									
12		7688 X	6917	-0-	-771	-0-	916	1	5870	2	Y	119	33	1			138
							131	9									
01		7688 X	6942	-0-	-746	-0-	955	1	5830	2	Y	143	21	1			260
							157	9									
02		6944 X	6424	-0-	-520	-0-	886	1	5344	2	Y	176	221	1			215
							194	9									
*03		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	1037	1	5977	2	Y	171	210	1			176
							188	9									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013													TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667				
10		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	253	1	1704	2	Y	45	45	1			24
							50	9									
11		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	232	1	1548	2	Y	50	46	1			28
							55	9									
12		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	228	1	1450	2	Y	54	52	1			30
							59	9									
01		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	243	1	1483	2	Y	76	59	1			47
							84	9									
02		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	215	1	1306	2	Y	112	113	1			46
							123	9									
*03		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	257	1	1482	2	Y	95	100	1			41
							105	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE	
10		8783 X	8783	-0-	-0-	-0-	1115	1	7494	2	Y	158	40	1	166
							174	9							
11		8460 X	7884	-0-	-576	-0-	1003	1	6714	2	Y	152	218	1	100
							167	9							
12		8742 X	8533	-0-	-209	-0-	1129	1	7215	2	Y	172	212	1	60
							189	9							
01		8804 X	8136	-0-	-668	-0-	1116	1	6866	2	Y	140	25	1	175
							154	9							
02		7952 X	7343	-0-	-609	-0-	1024	1	6157	2	Y	147	220	1	102
							162	9							
03		8773 X	8058	-0-	-715	-0-	1169	1	6742	2	Y	134	206	1	30
							147	9							
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350															
10		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3600	2	26	9	Y	24	22	1	29
11		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3787	2	33	9	Y	30	28	1	31
12		5332 X	3244	-0-	-2088	-0-	3230	2	14	9	Y	13	18	1	26
01		5332 X	2469	-0-	-2863	-0-	2461	2	8	9	Y	7	5	1	28
02		3836 X	2443	-0-	-1393	-0-	2433	2	10	9	Y	9	7	1	30
03		3937 X	2527	-0-	-1410	-0-	2524	2	3	9	Y	3	8	1	25
STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402															
10		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	1052	1	7076	2	Y	331	309	1	138
							364	9							
11		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	958	1	6401	2	Y	278	337	1	79
							306	9							
12		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	997	1	6368	2	Y	306	272	1	113
							337	9							
01		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	1038	1	6318	2	Y	311	280	1	144
							342	9							
02		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	885	1	5385	2	Y	291	250	1	185
							320	9							
*03		7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	1038	1	5990	2	Y	254	321	1	118
							279	9							
STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512															
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	15717 X	14505	-0-	-1212	-0-	1839 1	12367 2	Y	272	256 1		92
						299 9						
11	15210 X	13878	-0-	-1332	-0-	1764 1	11785 2	Y	299	284 1		107
						329 9						
12	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	1865 1	11944 2	Y	289	287 1		109
						318 9						
01	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1834 1	11294 2	Y	209	208 1		110
						230 9						
02	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1710 1	10275 2	Y	259	196 1		173
						285 9						
*03	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1945 1	11209 2	Y	281	342 1		112
						309 9						

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

10	6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6798 2	80 9	Y	73	47 1		133
11	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5918 2	120 9	Y	109	44 1		198
12	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6486 2	75 9	Y	68	143 1		123
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5767 2	95 9	Y	86	78 1		131
02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5662 2	75 9	Y	68	80 1		119
*03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6281 2	73 9	Y	66	59 1		126

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

10	7781 X	6827	-0-	-954	-0-	1458 1	5214 2	Y	141	209 1		204
						155 9						
11	7620 X	6623	-0-	-997	-0-	1413 1	5034 2	Y	160	212 1		152
						176 9						
12	7874 X	6344	-0-	-1530	-0-	1426 1	4745 2	Y	157	27 1		282
						173 9						
01	7874 X	6151	-0-	-1723	-0-	1427 1	4580 2	Y	131	210 1		203
						144 9						
02	6776 X	4332	-0-	-2444	-0-	1139 1	3103 2	Y	82	212 1		73
						90 9						
03	6851 X	5544	-0-	-1307	-0-	774 1	4627 2	Y	130	16 1		187
						143 9						

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

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

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

10	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5920	2	52	9	N	47	42	1	26
11	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5255	2	55	9	N	50	40	1	36
12	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	N	25	41	1	20
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	4722	2	25	9	N	23	21	1	22
02	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	N	20	22	1	20
*03	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17	14	1	23

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

10	6603 X	5835	-0-	-768	-0-	5699	2	136	9	N	124	49	1	132
11	6300 X	5546	-0-	-754	-0-	5439	2	107	9	N	97	50	1	179
12	5859 X	5646	-0-	-213	-0-	5585	2	61	9	N	55	138	1	96
01	5859 X	5552	-0-	-307	-0-	5504	2	48	9	N	44	47	1	93
02	5460 X	5100	-0-	-360	-0-	5060	2	40	9	N	36	38	1	91
03	5828 X	5649	-0-	-179	-0-	5609	2	40	9	N	36	34	1	93

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

10	11722 X	11722	-0-	-0-	-0-	11061	2	661	9	N	601	436	1	292
11	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	10463	2	625	9	N	568	296	1	564
12	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	11151	2	924	9	N	840	1063	1	341
01	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	10898	2	924	9	N	840	931	1	250
02	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	10296	2	999	9	N	908	929	1	229
*03	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	10997	2	991	9	N	901	870	1	260

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

10	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4323	2	88	9	Y	80	60	1	88
11	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4256	2	112	9	Y	102	38	1	152
12	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4014	2	75	9	Y	68	134	1	86
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3496	2	55	9	Y	50	65	1	71
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2539	2	34	9	Y	31	36	1	66
*03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2867	2	52	9	Y	47	43	1	70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	536	1	3603	2	Y	397	406	1	168
						437	9							
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	530	1	3547	2	Y	566	490	1	244
						623	9							
12	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	579	1	3703	2	Y	733	666	1	311
						806	9							
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	626	1	3848	2	Y	1012	875	1	448
						1113	9							
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	Y	980	1045	1	383
						1078	9							
*03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	626	1	3628	2	Y	1124	1099	1	408
						1236	9							

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6289	2	56	9	Y	51	48	1	62
11	5820 X	5793	-0-	-27	-0-	5732	2	61	9	Y	55	44	1	73
12	6045 X	5623	-0-	-422	-0-	5591	2	32	9	Y	29	46	1	56
01	6355 X	5462	-0-	-893	-0-	5433	2	29	9	Y	26	22	1	60
02	5740 X	5684	-0-	-56	-0-	5660	2	24	9	Y	22	25	1	57
03	6355 X	6160	-0-	-195	-0-	6140	2	20	9	Y	18	15	1	60

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
10	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	11555	2	413	9	Y	375	269	1	184
11	11520 X	10886	-0-	-634	-0-	10519	2	367	9	Y	334	126	1	392
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10978	2	297	9	Y	270	553	1	109
01	11966 X	10941	-0-	-1025	-0-	10697	2	244	9	Y	222	245	1	86
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10594	2	232	9	Y	211	217	1	80
03	11966 X	11176	-0-	-790	-0-	10887	2	289	9	Y	263	231	1	112

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
10	8959 X	7548	-0-	-1411	-0-	7379	2	169	9	N	154	117	1	143
11	8670 X	7133	-0-	-1537	-0-	6949	2	184	9	N	167	65	1	245
12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7217	2	212	9	N	193	288	1	150
01	7533 X	7057	-0-	-476	-0-	6882	2	175	9	N	159	181	1	128
02	7056 X	6500	-0-	-556	-0-	6359	2	141	9	N	128	140	1	116
*03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7767	2	166	9	N	151	158	1	109

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 17 WELL #: 1917H RRCID -> 280121 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12988 - 17524														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	10633 X	10042	-0-	-591	-0-	1273	1	8559	2	N	191	178	1	90
						210	9							
11	10200 X	9063	-0-	-1137	-0-	1154	1	7703	2	N	187	181	1	96
						206	9							
12	10385 X	9795	-0-	-590	-0-	1296	1	8277	2	N	202	197	1	101
						222	9							
01	10137 X	9516	-0-	-621	-0-	1303	1	7962	2	N	228	197	1	132
						251	9							
02	9044 X	8494	-0-	-550	-0-	1171	1	7137	2	N	169	179	1	122
						186	9							
03	10044 X	9396	-0-	-648	-0-	1363	1	7857	2	N	160	198	1	84
						176	9							

STILES 17 WELL #: 2017H RRCID -> 280643 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13130 - 17903														
10	4960 X	4448	-0-	-512	-0-	558	1	3756	2	N	122	91	1	84
						134	9							
11	4740 X	4381	-0-	-359	-0-	551	1	3681	2	N	135	135	1	84
						149	9							
12	4898 X	4490	-0-	-408	-0-	588	1	3752	2	N	136	132	1	88
						150	9							
01	4805 X	4439	-0-	-366	-0-	603	1	3683	2	N	139	128	1	99
						153	9							
02	4116 X	3771	-0-	-345	-0-	514	1	3126	2	N	119	99	1	119
						131	9							
03	4526 X	4106	-0-	-420	-0-	589	1	3425	2	N	84	133	1	70
						92	9							

STILES 24 WELL #: 1424H RRCID -> 280757 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12730 - 14260														
10	7440 X	6926	-0-	-514	-0-	875	1	5886	2	N	150	140	1	75
						165	9							
11	6900 X	6612	-0-	-288	-0-	842	1	5621	2	N	135	140	1	70
						149	9							
12	7130 X	7108	-0-	-22	-0-	942	1	6015	2	N	137	132	1	75
						151	9							
01	7099 X	6970	-0-	-129	-0-	962	1	5873	2	N	123	122	1	76
						135	9							
02	6440 X	6384	-0-	-56	-0-	887	1	5333	2	N	149	116	1	109
						164	9							
03	7006 X	6809	-0-	-197	-0-	992	1	5720	2	N	88	137	1	60
						97	9							

STILES 1 WELL #: 2101H RRCID -> 288178 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 12975 PERF.12894 - 17568														
10	3968 X	3183	-0-	-785	-0-	324	1	2182	2	N	615	626	1	246
						677	9							
11	3840 X	3231	-0-	-609	-0-	312	1	2095	2	N	749	698	1	297
						824	9							
12	3317 X	2910	-0-	-407	-0-	290	1	1861	2	N	690	750	1	237
						759	9							
01	3317 X	2763	-0-	-554	-0-	267	1	1658	2	N	762	648	1	351
						838	9							
02	3472 X	2320	-0-	-1152	-0-	230	1	1419	2	N	610	508	1	453
						671	9							
03	3348 X	2437	-0-	-911	-0-	254	1	1483	2	N	636	858	1	231
						700	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	19251 X	16487	-0-	-2764	-0-	2029	1	13648	2	N	736	687	1			297
						810	9									
11	18300 X	15430	-0-	-2870	-0-	1889	1	12629	2	N	829	811	1			315
						912	9									
12	18073 X	15403	-0-	-2670	-0-	1956	1	12487	2	N	873	865	1			323
						960	9									
01	17453 X	15043	-0-	-2410	-0-	1966	1	12012	2	N	968	823	1			468
						1065	9									
02	15316 X	12796	-0-	-2520	-0-	1684	1	10115	2	N	906	794	1			580
						997	9									
03	16492 X	13586	-0-	-2906	-0-	1857	1	10717	2	N	920	1217	1			283
						1012	9									
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574																
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720																
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700																
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PNG OPERATING COMPANY 668536																
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953																
10	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					85
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					85
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					85
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					85
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					85
*03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					85
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420																
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					18
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					18
12	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-					18
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					18
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-					18
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					18
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378																
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1556	2	44	9	N	40					215
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					215
12	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					215
01	1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-					215
02	1288 N	1059	-0-	-229	-0-	1059	2			N	-0-					215
03	1333 N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-					215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986										TOTAL DEPTH 12900	PERF.12382 - 12800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987										TOTAL DEPTH 13500	PERF.12594 - 12689				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004										TOTAL DEPTH 12775	PERF.12308 - 12706				
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2		N	-0-				88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-		130	2		N	-0-				88
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-				88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH 17000	PERF.13431 - 15580				
10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		1133	2		N	-0-				53
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	2		N	-0-				53
12	1395 N	1220	-0-	-175	-0-		1220	2		N	-0-				53
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-		2337	2		N	-0-				53
02	1148 N	807	-0-	-341	-0-		807	2		N	-0-				53
03	1209 N	662	-0-	-547	-0-		662	2		N	-0-				53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998										TOTAL DEPTH 12600	PERF.12324 - 12382				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH 12750	PERF.12306 - 12346				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2021 - WELL PLUGGED 11/15/21															

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH 12665	PERF.12496 - 12526				
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	13654	PERF.13151	- 13508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH	13600	PERF.12369	- 13479			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH	15700	PERF.12251	- 15526			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH	13750	PERF.12472	- 13503			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	13667	PERF.12373	- 13473			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12357	- 14700			
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					12
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					17
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2806	2	52	9	N	47					64
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2637	2	87	9	N	79					143
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	79	1			65
*03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3					68

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004										TOTAL DEPTH	13690	PERF.12444	- 13497			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005												TOTAL DEPTH	14770	PERF.12190	- 14562
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	509 2	40 9	N	36			41		
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			41		
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			41		
01		558 N	287	-0-	-271	-0-	278 2	9 9	N	8			49		
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			49		
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			49		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005												TOTAL DEPTH	14740	PERF.13344	- 14591
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517 2	8 9	Y	7			41		
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478 2	8 9	Y	7			48		
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1520 2	4 9	Y	4			52		
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1437 2	8 9	Y	7	47 1		12		
02		1344 N	1314	-0-	-30	-0-	1311 2	3 9	Y	3			15		
*03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1495 2	2 9	Y	2			17		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005												TOTAL DEPTH	14925	PERF.12310	- 14803
10		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-			25		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005												TOTAL DEPTH	14643	PERF.13220	- 14613
10		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1169 2	91 9	N	83			118		
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-			118		
12		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 2		N	-0-			118		
01		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1121 2		N	-0-			118		
02		1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049 2		N	-0-			118		
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142 2		N	-0-			118		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005												TOTAL DEPTH	14850	PERF.12272	- 14732
10		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1446 2	14 9	N	13			120		
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1394 2	9 9	N	8	87 1		41		
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1458 2	21 9	N	19			60		
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449 2	17 9	N	15			75		
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1242 2	11 9	N	10	49 1		36		
*03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1529 2	15 9	N	14			50		

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005												TOTAL DEPTH	14950	PERF.12234	- 14862
10		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2166 2	128 9	N	116	96 1		54		
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-			54		
12		2201 N	1799	-0-	-402	-0-	1799 2		N	-0-			54		
01		2294 N	175	-0-	-2119	-0-	175 2		N	-0-			54		
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-			N	-0-			54		
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			54		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005												TOTAL DEPTH	14803	PERF.12134	- 14700
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			143		
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 2		N	-0-			143		
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	687 2	22 9	N	20			163		
01		806 N	671	-0-	-135	-0-	629 2	42 9	N	38	188 1		13		
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	618 2	26 9	N	24			37		
*03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1464 2	11 9	N	10			47		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
10		4991 X	4696	-0-	-295	-0-	4679	2	17	9	N	117
11		4830 X	4072	-0-	-758	-0-	4053	2	19	9	N	134
12		4991 X	4239	-0-	-752	-0-	4225	2	14	9	N	147
01		4991 X	4032	-0-	-959	-0-	4010	2	22	9	N	74
02		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7478	2	17	9	N	89
*03		20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	20306	2	19	9	N	106

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725												
10		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	34
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	34
12		2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			N	34
01		2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	34
02		1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733	2			N	34
*03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	34

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315												
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	39
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	39
12		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	39
01		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065	2			N	39
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	39
*03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738												
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	74
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	74
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	74
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	74
02		1904 N	1581	-0-	-323	-0-	1581	2			N	74
*03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	76

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791												
10		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	43
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	43
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	43
01		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	43
02		1148 N	908	-0-	-240	-0-	908	2			N	43
03		1333 N	992	-0-	-341	-0-	992	2			N	43

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585												
10		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3286	2	19	9	N	131
11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3060	2	13	9	N	143
12		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	143
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	143
02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	9	N	144
*03		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2803	2	34	9	N	175

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477												
10		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1338	2	52	9	N	62
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	N	70
12		1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1256	2	9	9	N	78
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	78
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	78
*03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1905	2	43	9	N	117

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2620	2	135	9	N	123	95	1	78
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2282	2	56	9	N	51			129
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2248	2	53	9	N	48			177
01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2221	2	51	9	N	46			223
02	2800	N	3034	-0-	234	234	2977	2	57	9	N	52	57	1	218
*03	3100	N	3117	-0-	17	251	3051	2	66	9	N	60			278
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852															
10	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3490	2	34	9	N	31			84
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3378	2	45	9	N	41			125
12	3689	X	3484	-0-	-205	-0-	3445	2	39	9	N	35			160
01	3689	X	3494	-0-	-195	-0-	3457	2	37	9	N	34			194
02	3192	X	3015	-0-	-177	-0-	2989	2	26	9	N	24	114	1	104
03	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3440	2	32	9	N	29			133
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674															
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-			45
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			45
12	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	1503	2			N	-0-			45
01	1891	N	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	-0-			45
02	1708	N	1154	-0-	-554	-0-	1154	2			N	-0-			45
*03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-			45
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046															
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			40
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			40
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-			40
01	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-			40
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	2			N	-0-			40
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-			40
BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2			N	-0-			42
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2			N	-0-			42
12		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	1030 2			N	-0-			42
01		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	1058 2			N	-0-			42
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651 2			N	-0-			42
*03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2			N	-0-			42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546														
10		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2			N	-0-			18
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2			N	-0-			18
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207 2			N	-0-			18
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2			N	-0-			18
02		1988 N	1956	-0-	-32	-0-	1956 2			N	-0-			18
03		2201 N	2031	-0-	-170	-0-	2031 2			N	-0-			18

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478														
10		4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4944 2	45 9		N	41	168 1		18
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4783 2	90 9		N	82			100
12		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4782 2	44 9		N	40			140
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4748 2	33 9		N	30			170
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5066 2	24 9		N	22			192
03		4774 X	4619	-0-	-155	-0-	4616 2	3 9		N	3	176 1		19

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318														
10		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1788 2	2 9		N	2			130
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2			N	-0-			130
12		1767 N	1412	-0-	-355	-0-	1404 2	8 9		N	7			137
01		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1559 2	1 9		N	1			138
02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-				N	-0-	113 1		25
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576														
10		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-			-0-
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-			-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2			N	-0-			-0-
01		806 N	770	-0-	-36	-0-	770 2			N	-0-			-0-
02		700 N	695	-0-	-5	-0-	695 2			N	-0-			-0-
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	762 2			N	-0-			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1733	2	86	9	N	78			91
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	6			97
12	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-			97
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-	68	1	29
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			29
03	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-			29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

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

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1810	2	75	9	N	68			108
11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1902	2	120	9	N	109	193	1	24
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1626	2	77	9	N	70			94
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1729	2	89	9	N	81			175
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1394	2	76	9	N	69	162	1	82
*03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1321	2	66	9	N	60			142

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12812 - 14662	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			20
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			20
12	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2	N	-0-			20
01	1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1112	2	N	5	6 9		25
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	N	3	3 9		28
03	992 N	956	-0-	-36	-0-	931	2	N	23	25 9		51

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006										TOTAL DEPTH 15742	PERF.13037 - 15339	
10	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2205	2	N	37	41 9		76
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	904	2	N	56	62 9		132
12	899 N	893	-0-	-6	-0-	859	2	N	31	34 9		163
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	17	19 9		180
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	923	2	N	26	29 9	148 1	58
*03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	48	53 9		106

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12814 - 15448	
10	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			23
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-			23
12	1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2	N	-0-			23
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-			23
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			23
*03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	7	8 9		30

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.12893 - 15393	
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906	2	N	5	6 9		15
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	17	19 9		32
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	879	2	N	38	42 9		70
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1476	2	N	37	41 9		107
02	1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1050	2	N	1	1 9		108
*03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	34	37 9		142

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006										TOTAL DEPTH 15980	PERF.12998 - 15761	
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2	N	-0-			5
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2	N	-0-			5
12	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2	N	-0-			5
01	1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2	N	-0-			5
02	1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2	N	-0-			5
03	1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2	N	-0-			5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13138 - 15552	
10	1705 X	878	-0-	-827	-0-	878	2	N	-0-			17
11	1530 X	1196	-0-	-334	-0-	1190	2	N	5	6 9		22
12	1581 X	1262	-0-	-319	-0-	1261	2	N	1	1 9		23
01	1550 X	780	-0-	-770	-0-	780	2	N	-0-			23
02	1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-			N	-0-			23
03	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006										TOTAL DEPTH 15850	PERF.13130 - 15716	
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1636	2	Y	19	21 9		35
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	Y	10	11 9		45
12	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1526	2	Y	4	4 9		49
01	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1547	2	Y	5	6 9		54
02	1456 N	1366	-0-	-90	-0-	1366	2	Y	-0-			54
*03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	5	6 9		59

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	102
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	N	19
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	19
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1925	2	23	9	N	40
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	40
03		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570	2			N	40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488												
10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2284	2	9	9	N	116
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2138	2	15	9	N	130
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2146	2	10	9	N	139
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2176	2	15	9	N	153
02		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333	2	8	9	N	44
*03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2549	2	84	9	N	120

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650												
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1790	2	14	9	N	68
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1699	2	2	9	N	70
12		1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610	2			N	70
01		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1733	2	39	9	N	105
02		1596 N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2			N	105
*03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1739	2	50	9	N	150

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
11		3000 N	6054	-0-	3054	-0-	6006	2	48	9	N	112
12		3100 N	514	-0-	-2586	-0-	514	2			N	112
01		468 N	-0-	-0-	-468	-0-					N	112
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					N	112
03		1984 X	1	-0-	-1983	-0-	1	2			N	112

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505												
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2129	2	21	9	Y	35
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067	2	11	9	Y	45
12		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2105	2	3	9	Y	48
01		2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2086	2	7	9	Y	54
02		1932 N	1752	-0-	-180	-0-	1752	2			Y	54
*03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2284	2	6	9	Y	59

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	33
*03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	33

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199												
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	391	2	100	9	N	108
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	108
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	536	2	6	9	N	113
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	507	2	34	9	N	144
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	401	2	9	9	N	152
*03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	699	2	23	9	N	173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2232	2	2	9	N	2			138
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-			138
12	2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2061	2	2	9	N	2			140
01	2232 N	1884	-0-	-348	-0-	1864	2	20	9	N	18			158
02	1848 N	1292	-0-	-556	-0-	1263	2	29	9	N	26	138	1	46
03	2077 N	104	-0-	-1973	-0-	100	2	4	9	N	4			50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

10	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2686	2	22	9	N	20			76
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2661	2	30	9	N	27			103
12	2821 X	2746	-0-	-75	-0-	2728	2	18	9	N	16	75	1	44
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2765	2	29	9	N	26			70
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3462	2	19	9	N	17			87
03	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2507	2	24	9	N	22			109

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			51
11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			51
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-			51
01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-			51
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	449	2			N	-0-			51
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-			51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			25
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			25
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-			25
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-			25
02	952 N	825	-0-	-127	-0-	825	2			N	-0-			25
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

10	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	2			N	-0-			33
11	14B2 EXT	65	-0-	65	115	65	2			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-			33
*03	159 X	44	-0-	-115	-0-	44	2			N	-0-			33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061												
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-	123
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-	51
12	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1689	2	32	9	N	29	80
01	1829 N	1647	-0-	-182	-0-	1641	2	6	9	N	5	85
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	1586	2			N	-0-	85
03	1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1699	2	36	9	N	33	118

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422												
10	2945 X	2681	-0-	-264	-0-	2663	2	18	9	N	16	76
11	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2586	2	17	9	N	15	91
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-	91
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-	91
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-	91
*03	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-	91

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410												
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-	14
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-	14
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-	14
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-	14
02	1036 N	808	-0-	-228	-0-	808	2			Y	-0-	14
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528												
10	3286 X	3137	-0-	-149	-0-	3123	2	14	9	N	13	98
11	2730 X	2706	-0-	-24	-0-	2696	2	10	9	N	9	107
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	107
01	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	107
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	140	62
03	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-	62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			111
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111	1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638

10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	2	9	Y	2	39
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	Y	1	40
12	992 N	906	-0-	-0-	-86	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1	41
01	1364 N	837	-0-	-0-	-527	-0-	-0-	837	2			Y	-0-	41
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-	41
*03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	1	9	Y	1	42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360

10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-	25
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	25
12	527 N	507	-0-	-0-	-20	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	25
01	527 N	480	-0-	-0-	-47	-0-	-0-	480	2			Y	-0-	25
02	448 N	430	-0-	-0-	-18	-0-	-0-	430	2			Y	-0-	25
03	496 N	489	-0-	-0-	-7	-0-	-0-	489	2			Y	-0-	25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582

10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	2	2	9	Y	2	40
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-	40
12	2139 X	1968	-0-	-0-	-171	-0-	-0-	1967	2	1	9	Y	1	41
01	1953 X	1808	-0-	-0-	-145	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-	41
02	1764 X	1701	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-	41
03	1953 X	1056	-0-	-0-	-897	-0-	-0-	1054	2	2	9	Y	2	43

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250

10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-	72
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-	72
12	1643 N	1609	-0-	-0-	-34	-0-	-0-	1580	2	29	9	N	26	98
01	1581 N	1455	-0-	-0-	-126	-0-	-0-	1433	2	22	9	N	20	118
02	1428 N	1278	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	1268	2	10	9	N	9	127
03	1612 N	1506	-0-	-0-	-106	-0-	-0-	1388	2	118	9	N	107	67

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350

10	4588 X	4496	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	4442	2	54	9	N	49	61
11	4410 X	4283	-0-	-0-	-127	-0-	-0-	4260	2	23	9	N	21	82
12	4557 X	4366	-0-	-0-	-191	-0-	-0-	4346	2	20	9	N	18	100
01	4557 X	4317	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	4294	2	23	9	N	21	121
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4608	2	1	9	N	1	35
*03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4813	2	2	9	N	2	37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007												TOTAL DEPTH	15665	PERF.13188	-	15533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
10		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1701 2	8 9	Y	7			40			
11		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1647 2	8 9	Y	7			47			
12		1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1640 2	4 9	Y	4			51			
01		1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1541 2	8 9	Y	7	47 1		11			
02		1540 N	1211	-0-	-329	-0-	1207 2	4 9	Y	4			15			
*03		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872 2	2 9	Y	2			17			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007												TOTAL DEPTH	15650	PERF.13720	-	15670
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		Y	-0-			-0-			
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		Y	-0-			-0-			
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667 2		Y	-0-			-0-			
01		3100 N	3389	-0-	289	-0-	3389 2		Y	-0-			-0-			
02		2800 N	3105	-0-	305	-0-	594 3105 2		Y	-0-			-0-			
*03		2104 N	1510	-0-	-594	-0-	1510 2		Y	-0-			-0-			

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008												TOTAL DEPTH	15864	PERF.13004	-	15642
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007												TOTAL DEPTH	15734	PERF.13157	-	15535
10		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2208 2	8 9	N	7			80			
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2122 2	12 9	N	11			91			
12		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	1793 2	19 9	N	17			108			
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1966 2	253 9	N	230			338			
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992 2	8 9	N	7	184 1		161			
*03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2330 2	22 9	N	20			181			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008												TOTAL DEPTH	15646	PERF.12480	-	15442
10		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4951 2	51 9	N	46			137			
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4863 2	61 9	N	55	77 1		115			
12		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4915 2	54 9	N	49			164			
01		4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4503 2	59 9	N	54	97 1		121			
02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4772 2	54 9	N	49			170			
03		4867 X	4700	-0-	-167	-0-	4654 2	46 9	N	42			212			

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007												TOTAL DEPTH	16100	PERF.12188	-	12556
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007												TOTAL DEPTH	15180	PERF.13244	-	15078
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1497 2	3 9	N	3			61			
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1406 2	11 9	N	10			71			
12		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1408 2	1 9	N	1			72			
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840 2	2 9	N	2			74			
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1322 2	3 9	N	3			77			
*03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456 2	2 9	N	2			79			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 15808 PERF.12739 - 15570																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206																	
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					158
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2103	2	81	9	N	74	187	1			45
12	3100	N	3174	-0-	74	-74	3172	2	2	9	N	2					47
01	2082	N	2008	-0-	-74	-0-	1885	2	123	9	N	112					159
02	2044	N	1448	-0-	-596	-0-	1422	2	26	9	N	24					183
03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	1890	2	40	9	N	36					219

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																	
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					57
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					57
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					57
01	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					57
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					57
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701																	
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					158
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					158
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					158
01	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					158
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					158
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672																	
10	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2376	2	3	9	N	3					80
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2352	2	8	9	N	7					87
12	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	2566	2	14	9	N	13					100
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					100
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					100
*03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					100

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788																	
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					48
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					48
12	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					48
01	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					48
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	673	2			Y	-0-					48
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-	30
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	30
12	868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-	30
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	30
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	30
*03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	30

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099												
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2207	2	11	9	N	10	61
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	N	9	70
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	N	10	80
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	47	127
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	17	144
*03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21	165

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	48
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1720	2	111	9	N	101	149
12	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-	149
01	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3	152
02	1708 N	262	-0-	-1446	-0-	262	2			N	-0-	152
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-	152

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424												
10	3100 N	4902	-0-	1802	1802	4898	2	4	9	Y	4	18
11	3000 N	4700	-0-	1700	3502	4696	2	4	9	Y	4	22
12	3100 N	5129	-0-	2029	5531	5127	2	2	9	Y	2	24
01	10739 X	5208	-0-	-5531	-0-	5204	2	4	9	Y	4	28
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4634	2	4	9	Y	4	32
*03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4522	2	39	9	Y	35	67

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
10		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1778	2	15	9	Y	135
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	153
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1945	2	52	9	Y	54
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	61
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	2	33	9	Y	56
03		1674 N	1520	-0-	-154	-0-	1495	2	25	9	Y	79

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284												
10		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2329	2	17	9	Y	29
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	2	13	9	Y	18
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2301	2	10	9	Y	27
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8	9	Y	17
02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	26
03		2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2194	2	35	9	Y	58

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342												
10		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	39
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	39
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	39
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	39
02		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	39
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
10		2635 X	2436	-0-	-199	-0-	2436	2			N	22
11		2520 X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			N	22
12		2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2451	2			N	22
01		2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	22
02		2296 X	1684	-0-	-612	-0-	1684	2			N	22
03		2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408												
10		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1538	2	9	9	N	112
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	N	124
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1504	2	21	9	N	143
01		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1460	2	62	9	N	199
02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2355	2	88	9	N	95
*03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1695	2	113	9	N	198

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12606 - 13360												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166												
10		4185 X	4131	-0-	-54	-0-	4127	2	4	9	Y	18
11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	2	4	9	Y	22
12		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3951	2	2	9	Y	24
01		3875 X	2952	-0-	-923	-0-	2948	2	4	9	Y	28
02		3500 X	30	-0-	-3470	-0-	26	2	4	9	Y	32
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007										TOTAL DEPTH 15336	PERF.13180	- 15241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2038 2	50 9	Y	45			140
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1720 2	8 9	Y	7			147
12		2015 N	1713	-0-	-302	-0-	1711 2	2 9	Y	2			149
01		2077 N	1724	-0-	-353	-0-	1691 2	33 9	Y	30	83 1		96
02		1624 N	1069	-0-	-555	-0-	1069 2		Y	-0-			96
03		1705 N	569	-0-	-1136	-0-	551 2	18 9	Y	16			112

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH 15215	PERF.12222	- 14368	
10		3627 X	3474	-0-	-153	-0-	3428 2	46 9	N	42			218
11		3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3220 2	90 9	N	82	116 1		184
12		3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3239 2	61 9	N	55	186 1		53
01		3627 X	3296	-0-	-331	-0-	3246 2	50 9	N	45			98
02		3276 X	2776	-0-	-500	-0-	2742 2	34 9	N	31			129
03		3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3391 2	11 9	N	10			139

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007										TOTAL DEPTH 15920	PERF.13859	- 15779	
10		3100 N	2677	-0-	-423	1194	2676 2	1 9	Y	1			14
11		3000 N	2630	-0-	-370	824	2628 2	2 9	Y	2			16
12		3100 N	2676	-0-	-424	400	2672 2	4 9	Y	4	15 1		5
01		3100 N	2764	-0-	-336	64	2763 2	1 9	Y	1			6
02		2578 N	2514	-0-	-64	-0-	2511 2	3 9	Y	3	3 1		6
03		2666 N	2452	-0-	-214	-0-	2450 2	2 9	Y	2			8

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH 15410	PERF.12318	- 15126	
10		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381 2		N	-0-			81
11		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			81
12		1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209 2		N	-0-			81
01		1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150 2		N	-0-			81
02		1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014 2		N	-0-			81
03		1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058 2		N	-0-			81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008										TOTAL DEPTH 15410	PERF.12891	- 15276	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008										TOTAL DEPTH 15424	PERF.12472	- 15510	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26			53
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23	45 1		31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	12	33 1		29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008										TOTAL DEPTH 15395	PERF.12540	- 15426	
10		3100 N	2576	-0-	-524	670	2547 2	29 9	Y	26			53
11		3000 N	2486	-0-	-514	156	2461 2	25 9	Y	23	45 1		31
12		2665 N	2509	-0-	-156	-0-	2488 2	21 9	Y	19			50
01		2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2421 2	13 9	Y	12	33 1		29
02		2324 N	2181	-0-	-143	-0-	2162 2	19 9	Y	17			46
03		2511 N	2494	-0-	-17	-0-	2421 2	73 9	Y	66			112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
10		3100 N	2440	-0-	-660	1631	2432 2	8 9	Y		7	23
11		3000 N	1885	-0-	-1115	516	1872 2	13 9	Y		12	13
12		2512 N	1996	-0-	-516	-0-	1988 2	8 9	Y		7	20
01		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2145 2	6 9	Y		5	25
02		2800 N	3246	-0-	446	446	3233 2	13 9	Y		12	12
*03		2531 N	2085	-0-	-446	-0-	2074 2	11 9	Y		10	22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558												
10		3100 N	2344	-0-	-756	54	2344 2		Y		-0-	6
11		2348 N	2294	-0-	-54	-0-	2251 2	43 9	Y		39	11
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2		Y		-0-	11
01		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876 2		Y		-0-	11
02		2128 N	2032	-0-	-96	-0-	1974 2	58 9	Y		53	16
*03		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2649 2	9 9	Y		8	24

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191												
10		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2569 2	39 9	N		35	70
11		2190 X	2007	-0-	-183	-0-	1962 2	45 9	N		41	111
12		2542 X	2040	-0-	-502	-0-	1986 2	54 9	N		49	160
01		2604 X	1902	-0-	-702	-0-	1873 2	29 9	N		26	75
02		2352 X	1786	-0-	-566	-0-	1757 2	29 9	N		26	101
03		2604 X	1329	-0-	-1275	-0-	1255 2	74 9	N		67	168

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	39
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	40
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580												
10		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N		-0-	33
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N		-0-	33
12		2201 N	784	-0-	-1417	-0-	784 2		N		-0-	33
01		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	2967 2		N		-0-	33
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 2		N		-0-	33
03		775 N	733	-0-	-42	-0-	733 2		N		-0-	33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A												
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N		-0-	41
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N		-0-	41
12		93 N	7	-0-	-86	-0-	7 2		N		-0-	41
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-	41
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N		-0-	41
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N		-0-	41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2			N	-0-		20
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2			N	-0-		20
12		1922 N	1733	-0-	-189	-0-	1733 2			N	-0-		20
01		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1675 2			N	-0-		20
02		1624 N	1473	-0-	-151	-0-	1473 2			N	-0-		20
03		1736 N	1669	-0-	-67	-0-	1669 2			N	-0-		20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589													
10		3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275 2			Y	-0-		7
11		3210 X	3206	-0-	-4	-0-	3163 2	43 9		Y	39	35 1	11
12		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204 2			Y	-0-		11
01		3162 X	3019	-0-	-143	-0-	3019 2			Y	-0-		11
02		2856 X	2054	-0-	-802	-0-	1996 2	58 9		Y	53	48 1	16
03		3162 X	2895	-0-	-267	-0-	2886 2	9 9		Y	8		24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758													
10		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2086 2	7 9		Y	6		19
11		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1906 2	11 9		Y	10	18 1	11
12		2077 X	2019	-0-	-58	-0-	2012 2	7 9		Y	6		17
01		2108 X	1989	-0-	-119	-0-	1985 2	4 9		Y	4		21
02		1904 X	1849	-0-	-55	-0-	1838 2	11 9		Y	10	21 1	10
03		2108 X	1993	-0-	-115	-0-	1984 2	9 9		Y	8		18

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100													
10		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 2			N	-0-		37
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2			N	-0-		37
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-		37
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2			N	-0-		37
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2			N	-0-		37
*03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2			N	-0-		37

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950													
10		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2174 2	2 9		Y	2		25
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054 2	3 9		Y	3		28
12		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1975 2	10 9		Y	9	27 1	10
01		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1866 2	1 9		Y	1		11
02		1904 N	1733	-0-	-171	-0-	1727 2	6 9		Y	5	6 1	10
03		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1976 2	4 9		Y	4		14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686													
10		2604 X	2490	-0-	-114	-0-	2453 2	37 9		Y	34		41
11		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2493 2	19 9		Y	17		58
12		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2553 2	10 9		Y	9		67
01		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2			Y	-0-		67
02		2352 N	2254	-0-	-98	-0-	2232 2	22 9		Y	20		87
03		2573 N	2273	-0-	-300	-0-	2272 2	1 9		Y	1	82 1	6

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550													
10		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			Y	-0-		14
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2			Y	-0-		14
12		713 N	648	-0-	-65	-0-	648 2			Y	-0-		14
01		713 N	693	-0-	-20	-0-	693 2			Y	-0-		14
02		644 N	631	-0-	-13	-0-	631 2			Y	-0-		14
03		651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2			Y	-0-		14

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	3255 X	3053	-0-	-199	-0-	3014	2	42	9	Y	38				126
11	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2980	2	73	9	Y	66	119	1		73
12	3131 X	3126	-0-	-5	-0-	3081	2	45	9	Y	41				114
01	3131 X	2542	-0-	-589	-0-	2511	2	31	9	Y	28				142
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2905	2	73	9	Y	66	140	1		68
*03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3123	2	59	9	Y	54				122

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A

10	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3602	2	149	9	N	135	127	1		59
11	3360 X	3145	-0-	-215	-0-	3060	2	85	9	N	77				136
12	3565 X	3045	-0-	-520	-0-	2959	2	86	9	N	78				214
01	3751 X	3178	-0-	-573	-0-	3111	2	67	9	N	61	180	1		95
02	3388 X	2578	-0-	-810	-0-	2524	2	54	9	N	49				144
03	3751 X	2519	-0-	-1232	-0-	2467	2	52	9	N	47				191

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540

10	4309 X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			Y	-0-				7
11	4170 X	3492	-0-	-678	-0-	3449	2	43	9	Y	39	35	1		11
12	3441 X	3433	-0-	-8	-0-	3433	2			Y	-0-				11
01	3441 X	3298	-0-	-143	-0-	3298	2			Y	-0-				11
02	3108 X	2580	-0-	-528	-0-	2522	2	58	9	Y	53	48	1		16
03	3441 X	3393	-0-	-48	-0-	3384	2	9	9	Y	8				24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410

10	3100 N	2547	-0-	-553	804	2510	2	37	9	Y	34				41
11	3000 N	2402	-0-	-598	206	2383	2	19	9	Y	17				58
12	2635 X	2259	-0-	-376	-0-	2249	2	10	9	Y	9				67
01	2635 X	2424	-0-	-211	-0-	2424	2			Y	-0-				67
02	2296 X	1874	-0-	-422	-0-	1854	2	20	9	Y	18				85
03	2542 X	2516	-0-	-26	-0-	2515	2	1	9	Y	1	80	1		6

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913

10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	527	2	42	9	N	38	103	1		16
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	444	2	70	9	N	64				80
12	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-				80
01	558 N	483	-0-	-75	-0-	443	2	40	9	N	36				116
02	476 N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13	91	1		38
*03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	445	2	51	9	N	46				84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746

10	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1884	2	37	9	Y	34				41
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1752	2	18	9	Y	16				57
12	1922 N	1869	-0-	-53	-0-	1858	2	11	9	Y	10				67
01	1922 N	1148	-0-	-774	-0-	1148	2			Y	-0-				67
02	2800 N	4748	-0-	1948	1948	4726	2	22	9	Y	20				87
*03	3100 N	2515	-0-	-585	1363	2514	2	1	9	Y	1	82	1		6

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183

10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1791	2	14	9	N	13				47
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-				47
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	2	2	9	N	2				49
01	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-				49
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1841	2	58	9	N	53				102
*03	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	2	15	9	N	14				116

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2487	2	9	9	N	8	145
11		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	N	5	150
12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2533	2	11	9	N	10	160
01		2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	2	162
02		2296 N	2208	-0-	-88	-0-	2206	2	2	9	N	2	164
03		2542 N	2529	-0-	-13	-0-	2526	2	3	9	N	3	60

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776													
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	13
11		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-	13
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	13
01		403 N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-	13
02		364 N	316	-0-	-48	-0-	316	2			N	-0-	13
03		372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-	13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258													
10		589 X	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-	32
11		570 X	519	-0-	-51	-0-	519	2			Y	-0-	32
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			Y	-0-	32
01		527 N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-	32
02		476 N	427	-0-	-49	-0-	427	2			Y	-0-	32
03		527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			Y	-0-	32

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141													
10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	N	6	100
11		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	N	2	102
12		1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1238	2	9	9	N	8	110
01		1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1244	2	17	9	N	15	125
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163	2	14	9	N	13	138
*03		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	138

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297													
10		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-	-0-
11		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-	-0-
12		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-	-0-
01		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	-0-
02		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-	-0-
03		1209 N	865	-0-	-344	-0-	865	2			Y	-0-	-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278													
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014													
10		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2251	2	24	9	N	22	143
11		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1934	2	26	9	N	24	167
12		2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1896	2	22	9	N	20	187
01		2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1883	2	25	9	N	23	37
02		1820 N	1679	-0-	-141	-0-	1676	2	3	9	N	3	40
03		1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1691	2	33	9	N	30	70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																	
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					53
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1201	2	74	9	N	67					120
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					120
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					120
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	1178	2	23	9	N	21					141
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1195	2	1	9	N	1					142

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																	
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	2	2	9	N	2					94
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2		1	9	N	1				95
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12					107
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	15					122
02	1540	N	1421	-0-	-119	-0-	1408	2	13	9	N	12					134
03	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	1369	2	3	9	N	3					137

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130																	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662																	
10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					64
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					64
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					64
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					64
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					64
*03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																	
10	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2521	2	2	9	N	2					36
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2396	2	3	9	N	3					39
12	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	2					41
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	N	2					43
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					43
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					43

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946																	
10	3193	X	2030	-0-	-1163	-0-	2019	2	11	9	N	10					67
11	2730	X	1647	-0-	-1083	-0-	1647	2			N	-0-					67
12	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	1785	2	18	9	N	16					83
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	34					117
02	1820	X	697	-0-	-1123	-0-	679	2	18	9	N	16	105	1			28
03	2015	X	532	-0-	-1483	-0-	532	2			N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2			Y	-0-	82
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			Y	-0-	82
12		961 N	865	-0-	-96	-0-	865 2			Y	-0-	82
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			Y	-0-	82
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458 2	8 9		Y	7	89
*03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 2			Y	-0-	89

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010												
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	58
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	58
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	58
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	58
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A												
10		11687 X	10702	-0-	-985	-0-	10694 2	8 9		N	7	136
11		11100 X	10818	-0-	-282	-0-	10801 2	17 9		N	15	89
12		11439 X	10383	-0-	-1056	-0-	10383 2			N	-0-	89
01		11346 X	10928	-0-	-418	-0-	10765 2	163 9		N	148	48
02		10248 X	9697	-0-	-551	-0-	9680 2	17 9		N	15	63
03		11191 X	10653	-0-	-538	-0-	10601 2	52 9		N	47	110

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005												
10		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2181 2	2 9		N	2	17
11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2			N	-0-	17
12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2			N	-0-	17
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-	17
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2			N	-0-	17
*03		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2			N	-0-	17

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952												
10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2			N	-0-	73
11		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 2			N	-0-	73
12		1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139 2			N	-0-	73
01		1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101 2			N	-0-	73
02		1064 N	1041	-0-	-23	-0-	1041 2			N	-0-	73
*03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2			N	-0-	73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256												
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554												
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-	44
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-	44
12		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-	44
01		899 N	852	-0-	-47	-0-	852 2			N	-0-	44
02		812 N	763	-0-	-49	-0-	763 2			N	-0-	44
*03		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2			N	-0-	44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	12019 2	130 9	N	118	195 1	204
11		10770 X	9980	-0-	-790	-0-	9838 2	142 9	N	129		333
12		11129 X	9274	-0-	-1855	-0-	9145 2	129 9	N	117	191 1	259
01		11129 X	8878	-0-	-2251	-0-	8738 2	140 9	N	127	193 1	193
02		10052 X	7025	-0-	-3027	-0-	6934 2	91 9	N	83		276
03		11129 X	2734	-0-	-8395	-0-	2701 2	33 9	N	30	196 1	110

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894												
10		14B2 EXT	1	-0-	1	210	1 2		N	-0-		-0-
11		211 X	1	-0-	-210	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217												
10		3100 N	2567	-0-	-533	768	2564 2	3 9	Y	3	46 1	11
11		3000 N	2458	-0-	-542	226	2439 2	19 9	Y	17		28
12		2732 X	2506	-0-	-226	-0-	2495 2	11 9	Y	10		38
01		2635 X	2617	-0-	-18	-0-	2594 2	23 9	Y	21		59
02		2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2570 2	14 9	Y	13		72
03		2573 X	2402	-0-	-171	-0-	2367 2	35 9	Y	32		104

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 14991 PERF.12366 - 15205												
10		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1878 2	3 9	Y	3	46 1	11
11		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1846 2	19 9	Y	17		28
12		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1889 2	11 9	Y	10		38
01		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1776 2	23 9	Y	21		59
02		1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1481 2	14 9	Y	13		72
*03		2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2926 2	35 9	Y	32		104

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.12384 - 15221												
10		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		Y	-0-		-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		Y	-0-		-0-
12		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		Y	-0-		-0-
01		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	-0-		-0-
02		532 N	497	-0-	-35	-0-	497 2		Y	-0-		-0-
03		589 N	519	-0-	-70	-0-	519 2		Y	-0-		-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14206 PERF.14769 - 18705												
10		8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	8498 2		Y	-0-		-0-
11		8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369 2		Y	-0-		-0-
12		9052 X	8789	-0-	-263	-0-	8789 2		Y	-0-		-0-
*01		9052 X	8209	-0-	-843	-0-	8209 2		Y	-0-		-0-
*02		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285 2		Y	-0-		-0-
03		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12317 PERF.12881 - 16518												
10		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	8765 2	155 9	N	141	189 1	387
11		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8328 2	212 9	N	193	377 1	203
12		9083 X	8477	-0-	-606	-0-	8277 2	200 9	N	182	191 1	194
01		9083 X	8754	-0-	-329	-0-	8514 2	240 9	N	218	196 1	216
02		8204 X	7774	-0-	-430	-0-	7616 2	158 9	N	144		360
*03		9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9343 2	120 9	N	109	189 1	280

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 12480 PERF.13226 - 16203																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					196
01		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12					208
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	14					222
*03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2	12	9	N	11					233

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946																		
10		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-	61	1	1	5	16
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					16
12		2170 N	1754	-0-	-416	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					16
01		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					16
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	175	9	N	159	94	1			81
03		1767 N	1335	-0-	-432	-0-	-0-	1292	2	43	9	N	39					120

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280																		
10		4123 X	3486	-0-	-637	-0-	-0-	3458	2	28	9	N	25					215
11		3960 X	3171	-0-	-789	-0-	-0-	3142	2	29	9	N	26					241
12		4092 X	3322	-0-	-770	-0-	-0-	3302	2	20	9	N	18	190	1			69
01		3999 X	3405	-0-	-594	-0-	-0-	3332	2	73	9	N	66					135
02		3444 X	2960	-0-	-484	-0-	-0-	2893	2	67	9	N	61					196
03		3472 X	2653	-0-	-819	-0-	-0-	2567	2	86	9	N	78	194	1			80

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952																		
10		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					21
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					21
12		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					21
01		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					21
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	-0-	1154	2	213	9	N	194	183	1			32
*03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2	3	9	N	3					35

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397																		
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721																		
10		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
11		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	-0-	9943	2			Y	-0-					-0-
12		10230 X	8631	-0-	-1599	-0-	-0-	8631	2			Y	-0-					-0-
*01		10230 X	9989	-0-	-241	-0-	-0-	9989	2			Y	-0-					-0-
02		7560 X	7214	-0-	-346	-0-	-0-	7214	2			Y	-0-					-0-
03		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875																		
10		10199 X	9052	-0-	-1147	-0-	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
11		9780 X	8129	-0-	-1651	-0-	-0-	8129	2			Y	-0-					-0-
12		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	-0-	9844	2			Y	-0-					-0-
01		9548 X	8639	-0-	-909	-0-	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	-0-	8628	2			Y	-0-					-0-
03		9858 X	8119	-0-	-1739	-0-	-0-	8119	2			Y	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3813 X	3538	-0-	-275	-0-		3538 2		Y	-0-			-0-
11		3690 X	3247	-0-	-443	-0-		3247 2		Y	-0-			-0-
12		3751 X	3661	-0-	-90	-0-		3661 2		Y	-0-			-0-
01		3565 X	2609	-0-	-956	-0-		2609 2		Y	-0-			-0-
02		3192 X	3174	-0-	-18	-0-		3174 2		Y	-0-			-0-
03		3658 X	3607	-0-	-51	-0-		3607 2		Y	-0-			-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200														
10		18410 X	18410	-0-	-0-	-0-		18410 2		Y	-0-			-0-
11		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-		17876 2		Y	-0-			-0-
12		18972 X	18287	-0-	-685	-0-		18287 2		Y	-0-			-0-
01		18941 X	18186	-0-	-755	-0-		18186 2		Y	-0-			-0-
02		17108 X	16637	-0-	-471	-0-		16637 2		Y	-0-			-0-
03		18476 X	17756	-0-	-720	-0-		17756 2		Y	-0-			-0-

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961														
10		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-		10389 2		N	-0-			-0-
11		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-		9268 2		N	-0-			-0-
12		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-		10960 2		N	-0-			-0-
01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-		10389 2		N	-0-			-0-
02		7084 X	6484	-0-	-600	-0-		6484 2		N	-0-			-0-
03		7843 X	6344	-0-	-1499	-0-		6344 2		N	-0-			-0-

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931														
10		5270 X	3481	-0-	-1789	-0-		3481 2		Y	-0-			-0-
11		4440 X	2677	-0-	-1763	-0-		2677 2		Y	-0-			-0-
12		4278 X	1935	-0-	-2343	-0-		1935 2		Y	-0-			-0-
01		3472 X	2187	-0-	-1285	-0-		2187 2		Y	-0-			-0-
02		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-		4933 2		Y	-0-			-0-
*03		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-		7988 2		Y	-0-			-0-

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11		827 X	827	-0-	-0-	-0-		827 2		N	-0-			74
12		809 X	809	-0-	-0-	-0-		809 2		N	-0-			74
01		361 X	361	-0-	-0-	-0-		361 2		N	-0-			74
02		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-		11507 2		N	-0-			74
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			74

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538														
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-				Y	22	27	1	30
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-		360 1	50 9	Y	45			75
12		372 X	372	-0-	-0-	-0-		372 1		Y	-0-	68	1	7
01		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-		372 1	1918 2	Y	214	98	1	123
								235 9						
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-		336 1	1490 2	Y	155	125	1	153
								171 9						
*03		963 X	963	-0-	-0-	-0-		372 1	418 2	Y	157	130	1	180
								173 9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010													TOTAL DEPTH	13774	PERF.14280	- 18573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-	-0-					N	28				118	
11	11130 X	10706	-0-	-424	-0-	-0-	10673	2	33	9	N	30				148	
12	11439 X	10878	-0-	-561	-0-	-0-	10857	2	21	9	N	19				167	
01	11346 X	10790	-0-	-556	-0-	-0-	10759	2	31	9	N	28				195	
02	10136 X	NO RPT	-0-	-10136	-0-	-0-					N	NO RPT				195	
03	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-	-0-					N	NO RPT				195	

BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013													TOTAL DEPTH	12217	PERF.12384	- 16485	
10	4681 X	4671	-0-	-10	-0-	-0-	4613	2	58	9	N	53				169	
11	4530 X	4445	-0-	-85	-0-	-0-	4372	2	73	9	N	66	196	1		39	
12	4805 X	4734	-0-	-71	-0-	-0-	4508	2	226	9	N	205	194	1		50	
01	4681 X	4485	-0-	-196	-0-	-0-	4418	2	67	9	N	61				111	
02	4228 X	4041	-0-	-187	-0-	-0-	3986	2	55	9	N	50				161	
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	-0-	4510	2	83	9	N	75	187	1		49	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	12996	PERF.13580	- 19893	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010													TOTAL DEPTH	14196	PERF.14662	- 16180	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				-0-	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010													TOTAL DEPTH	14266	PERF.14621	- 18416	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010													TOTAL DEPTH	14134	PERF.14604	- 19076	
10	2232 X	2037	-0-	-195	-0-	-0-	2037	2			N	-0-				-0-	
11	2130 X	1943	-0-	-187	-0-	-0-	1943	2			N	-0-				-0-	
12	2201 X	1947	-0-	-254	-0-	-0-	1947	2			N	-0-				-0-	
01	2139 X	1934	-0-	-205	-0-	-0-	1934	2			N	-0-				-0-	
02	1932 X	1620	-0-	-312	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				-0-	
03	2046 X	1795	-0-	-251	-0-	-0-	1795	2			N	-0-				-0-	

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010													TOTAL DEPTH	12171	PERF.12604	- 16777	
10	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	-0-	5008	2	58	9	N	53				306	
11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	-0-	4950	2	77	9	N	70				376	
12	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	-0-	5249	2	123	9	N	112	193	1		295	
01	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	-0-	4607	2	129	9	N	117	192	1		220	
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	-0-	3670	2	103	9	N	94	188	1		126	
*03	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	-0-	5634	2	190	9	N	173	184	1		115	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	T. A.	8662	-0-	8662	50074	8662	2	Y	-0-			-0-
11	59343 X	9269	-0-	-50074	-0-	9269	2	Y	-0-			-0-
12	9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2	Y	-0-			-0-
01	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2	Y	-0-			-0-
02	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2	Y	-0-			-0-
03	5451 X	4746	-0-	-705	-0-	4746	2	Y	-0-			-0-

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595

10	20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19514	2	551	9	Y	501	484	1	450
11	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18802	2	595	9	Y	541	586	1	405
12	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	19742	2	661	9	Y	601	578	1	428
01	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19608	2	409	9	Y	372	572	1	228
02	18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	17542	2	481	9	Y	437	392	1	273
*03	18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	18112	2	501	9	Y	455	576	1	152

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863

10	11997 X	11763	-0-	-234	-0-	11763	2			N	-0-			-0-
11	11610 X	11395	-0-	-215	-0-	11395	2			N	-0-			-0-
12	11904 X	11542	-0-	-362	-0-	11542	2			N	-0-			-0-
01	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	2			N	-0-			-0-
02	10640 X	10124	-0-	-516	-0-	10124	2			N	-0-			-0-
03	11780 X	11302	-0-	-478	-0-	11302	2			N	-0-			-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608

10	18848 X	16807	-0-	-2041	-0-	16620	2	187	9	N	170			436
11	16950 X	16018	-0-	-932	-0-	15909	2	109	9	N	99	194	1	341
12	16616 X	16408	-0-	-208	-0-	16355	2	53	9	N	48	89	1	300
01	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	16803	2	251	9	N	228	179	1	349
02	15176 X	14906	-0-	-270	-0-	14658	2	248	9	N	225	227	1	347
03	16802 X	14933	-0-	-1869	-0-	14883	2	50	9	N	45	187	1	205

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679

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

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688

10	15660 X	15660	-0-	-0-	-0-	15278	2	382	9	N	347	381	1	197
11	12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12108	2	411	9	N	374	379	1	192
12	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	13648	2	411	9	N	374	377	1	189
01	16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16032	2	460	9	N	418	376	1	231
02	14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	13837	2	385	9	N	350	181	1	400
*03	15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	14677	2	431	9	N	392	581	1	211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1115	2	34	9	N	31					66
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057	2	51	9	N	46					112
02		2800 N	4025	-0-	1225	1225	3939	2	86	9	N	78					190
*03		3100 N	3061	-0-	-39	1186	2993	2	68	9	N	62	135	1			117

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811																	
10		62 X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					135
11		60 X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					135
12		31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					135
01		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	452	1	2373	2	N	8					143
							9	9									
02		7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	974	1	6891	2	N	-0-					143
*03		7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1015	1	6945	2	N	-0-					143

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920																	
10		8153 X	7716	-0-	-437	-0-	7598	2	118	9	N	107					130
11		7590 X	5749	-0-	-1841	-0-	5746	2	3	9	N	3					133
12		9660 X	5660	-0-	-0-	-0-	9659	2	1	9	N	1					134
01		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9398	2	6	9	N	5					139
02		7448 X	4523	-0-	-2925	-0-	4516	2	7	9	N	6	107	1			38
03		9672 X	7451	-0-	-2221	-0-	7451	2			N	-0-					38

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041																	
10		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4750	2	150	9	N	136	181	1			38
11		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	1620	1	5161	2	N	173					211
							190	9									
12		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1674	1	3701	2	N	114	195	1			130
							125	9									
01		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1674	1	4903	2	N	177	183	1			124
							195	9									
02		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1512	1	4225	2	N	141	194	1			71
							155	9									
*03		5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1674	1	3755	2	N	157					228
							173	9									

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839																	
10		4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4044	2	198	9	N	180					233
11		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2985	2	188	9	N	171	187	1			217
12		3503 X	3139	-0-	-364	-0-	2933	2	206	9	N	187	193	1			211
01		4216 X	3487	-0-	-729	-0-	3246	2	241	9	N	219	191	1			239
02		3836 X	2232	-0-	-1604	-0-	2081	2	151	9	N	137	195	1			181
03		4247 X	2254	-0-	-1993	-0-	2093	2	161	9	N	146	191	1			136

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012												TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12450	-	16807
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	94	1		76	
11		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	1462	1	1146	2	Y	128	162	1		42	
							141	9									
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1510	1	905	2	Y	79	64	1		57	
							87	9									
01		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	1	69	9	Y	63	53	1		67	
02		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1364	1	1069	2	Y	100	109	1		58	
							110	9									
*03		3100 N	3778	-0-	678	678	1510	1	2020	2	Y	225	146	1		137	
							248	9									
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010												TOTAL	DEPTH	12625	PERF.14683	-	15994
10		5549 X	5394	-0-	-155	-0-	1079	1	4207	2	N	98				214	
							108	9									
11		5160 X	3906	-0-	-1254	-0-	70	1	3788	2	N	44	178	1		80	
							48	9									
12		4557 X	2604	-0-	-1953	-0-	2569	2	35	9	N	32				112	
01		5394 X	2225	-0-	-3169	-0-	2085	2	140	9	N	127				239	
02		4872 X	2246	-0-	-2626	-0-	2145	2	101	9	N	92	191	1		140	
03		5394 X	3509	-0-	-1885	-0-	557	1	2907	2	N	41				181	
							45	9									
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011												TOTAL	DEPTH	11164	PERF.11522	-	15632
10		9641 X	6551	-0-	-3090	-0-	1414	1	4799	2	N	307	190	1		302	
							338	9									
11		9060 X	6154	-0-	-2906	-0-	1368	1	4468	2	N	289	373	1		218	
							318	9									
12		9641 X	6542	-0-	-3099	-0-	1409	1	4739	2	N	358	177	1		399	
							394	9									
01		9641 X	6706	-0-	-2935	-0-	1414	1	4879	2	N	375	370	1		404	
							413	9									
02		7280 X	6469	-0-	-811	-0-	1276	1	5010	2	N	166	343	1		227	
							183	9									
*03		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1414	1	8046	2	N	424	377	1		274	
							466	9									
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010												TOTAL	DEPTH	12960	PERF.12800	-	16156
10		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1365	2	69	9	N	63	189	1		150	
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1242	2	96	9	N	87				237	
12		2945 X	792	-0-	-2153	-0-	723	2	69	9	N	63	161	1		139	
01		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	30				169	
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	57				226	
03		1426 X	472	-0-	-954	-0-	453	1	19	9	N	17	141	1		102	
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010												TOTAL	DEPTH	13043	PERF.13080	-	17303
10		6944 X	6021	-0-	-923	-0-	5956	2	65	9	N	59				126	
11		6330 X	5134	-0-	-1196	-0-	4959	2	175	9	N	159	190	1		95	
12		6944 X	6715	-0-	-229	-0-	6559	2	156	9	N	142	171	1		66	
01		6944 X	6114	-0-	-830	-0-	6024	2	90	9	N	82				148	
02		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5491	2	150	9	N	136	195	1		89	
*03		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7793	2	88	9	N	80	125	1		44	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011													TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
10		6678 X	6678	-0-	-0-	-0-		6564	2	114	9	N	104		227			
11		4170 X	3317	-0-	-853	-0-		3245	2	72	9	N	65	195	97			
12		4309 X	3475	-0-	-834	-0-		3394	2	81	9	N	74		171			
01		4309 X	3908	-0-	-401	-0-		3820	2	88	9	N	80	185	66			
02		3892 X	2971	-0-	-921	-0-		2963	2	8	9	N	7		73			
03		4309 X	3344	-0-	-965	-0-		3245	2	99	9	N	90		163			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
10		7037 X	6692	-0-	-345	-0-		6514	2	178	9	N	162	192	81			
11		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		5350	2	198	9	N	180		261			
12		7099 X	6309	-0-	-790	-0-		6109	2	200	9	N	182	193	250			
01		7099 X	6090	-0-	-1009	-0-		5889	2	201	9	N	183	189	244			
02		6272 X	5774	-0-	-498	-0-		5578	2	196	9	N	178	192	230			
03		6696 X	6002	-0-	-694	-0-		5813	2	189	9	N	172	180	222			

BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL	DEPTH	12587	PERF.12837	-	17132
10		16400 X	16400	-0-	-0-	-0-		16048	2	352	9	N	320	201	233			
11		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-		14863	2	255	9	N	232	235	230			
12		15702 X	15702	-0-	-0-	-0-		15383	2	319	9	N	290	273	247			
01		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-		15213	2	308	9	N	280	189	338			
02		14091 X	14091	-0-	-0-	-0-		13791	2	300	9	N	273	384	227			
*03		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-		15139	2	411	9	N	374	298	303			

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
10		217 X		-0-	-217	-0-						N	-0-		13			
11		30 X		-0-	-30	-0-						N	-0-		13			
12		3875 X	28	-0-	-3847	-0-		28	2			N	-0-		13			
01		3875 X		-0-	-3875	-0-						N	-0-		13			
02		3500 X		-0-	-3500	-0-						N	-0-		13			
*03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-		1044	1	360	9	N	327	194	146			

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
10		3906 X	3682	-0-	-224	-0-		3524	2	158	9	Y	144	141	81			
11		3780 X	3506	-0-	-274	-0-		3360	2	146	9	Y	133	128	86			
12		4154 X	3638	-0-	-516	-0-		3521	2	117	9	Y	106	104	88			
01		4154 X	3409	-0-	-745	-0-		3313	2	96	9	Y	87	135	40			
02		3752 X	3468	-0-	-284	-0-		3377	2	91	9	Y	83	43	80			
*03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-		3891	2	114	9	Y	104	127	57			

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11470	-	15752
10		11425 X	11425	-0-	-0-	-0-		1313	1	9761	2	N	319		510			
								351	9									
11		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-		1346	1	9904	2	N	379	368	521			
								417	9									
12		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-		1391	1	8706	2	N	243	379	385			
								267	9									
01		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-		1391	1	7764	2	N	300	194	491			
								330	9									
02		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-		1256	1	8090	2	N	241	383	349			
								265	9									
*03		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-		1391	1	9922	2	N	360	535	174			
								396	9									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12775	PERF.13008 - 20378
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
10		7006 X	6393	-0-	-613	-0-	6254	2	139	9	N	126	182	1	158
11		6780 X	6214	-0-	-566	-0-	6037	2	177	9	N	161			319
12		6634 X	6431	-0-	-203	-0-	6254	2	177	9	N	161	194	1	286
01		6634 X	6071	-0-	-563	-0-	5903	2	168	9	N	153	192	1	247
02		5992 X	5310	-0-	-682	-0-	5139	2	171	9	N	155	74	1	328
03		6417 X	6318	-0-	-99	-0-	6164	2	154	9	N	140	387	1	81

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL DEPTH	13055	PERF.13388 - 19756
10		12276 X	11039	-0-	-1237	-0-	10607	2	432	9	Y	393	384	1	300
11		11700 X	9348	-0-	-2352	-0-	8955	2	393	9	Y	357	192	1	465
12		12090 X	9821	-0-	-2269	-0-	9320	2	501	9	Y	455	380	1	540
01		11904 X	10572	-0-	-1332	-0-	10124	2	448	9	Y	407	381	1	566
02		10752 X	10485	-0-	-267	-0-	10188	2	297	9	Y	270	387	1	449
*03		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	10888	2	385	9	Y	350	371	1	428

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL DEPTH	11852	PERF.12273 - 16629
10		3813 X	3178	-0-	-635	-0-	3001	2	177	9	N	161	188	1	115
11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	1354	1	2898	2	N	149	198	1	66
							164	9							
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1399	1	3855	2	N	183	196	1	53
							201	9							
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1399	1	3578	2	N	181	196	1	38
							199	9							
02		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	1263	1	3178	2	N	137			175
							151	9							
*03		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1399	1	3853	2	N	173	180	1	168
							190	9							

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL DEPTH	12993	PERF.13161 - 21028
10		8308 X	6795	-0-	-1513	-0-	6531	2	264	9	N	240	196	1	225
11		8040 X	7585	-0-	-455	-0-	7533	2	52	9	N	47	169	1	103
12		8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7542	2	253	9	N	230	191	1	142
01		8432 X	7382	-0-	-1050	-0-	7218	2	164	9	N	149	191	1	100
02		7084 X	5781	-0-	-1303	-0-	5678	2	103	9	N	94			194
03		7843 X	6626	-0-	-1217	-0-	6503	2	123	9	N	112	180	1	126

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL DEPTH	12523	PERF.12689 - 17036
10		14302 X	14302	-0-	-0-	-0-	13614	2	688	9	N	625	574	1	317
11		15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	14910	2	660	9	N	600	752	1	165
12		15376 X	14806	-0-	-570	-0-	14258	2	548	9	N	498	388	1	275
01		15376 X	12473	-0-	-2903	-0-	11844	2	629	9	N	572	567	1	280
02		13916 X	10921	-0-	-2995	-0-	10380	2	541	9	N	492	573	1	199
03		15407 X	13201	-0-	-2206	-0-	12656	2	545	9	N	495	552	1	142

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL DEPTH	13180	PERF.13188 - 16714
10		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1342	2	67	9	Y	61	87	1	48
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			48
12		651 N	179	-0-	-472	-0-	131	2	48	9	Y	44	47	1	45
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			45
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	54			99
*03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1516	2	53	9	Y	48	54	1	93

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4805 X	4726	-0-	-79	-0-	4681	2	45	9	N	41	177	1			122	
11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4402	2	69	9	N	63					185	
12		4805 X	4792	-0-	-13	-0-	4727	2	65	9	N	59					244	
01		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	2	95	9	N	86					330	
02		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5039	2	84	9	N	76	184	1			222	
03		4805 X	4217	-0-	-588	-0-	4162	2	55	9	N	50					272	

BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12630 - 16942

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12380 - 13371

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12770 - 16803

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

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13250 - 17395

10		6014 X	5166	-0-	-848	-0-	5027	2	139	9	N	126	193	1			157
11		5820 X	4846	-0-	-974	-0-	4702	2	144	9	N	131					288
12		5766 X	5015	-0-	-751	-0-	4807	2	208	9	N	189					477
01		5332 X	4047	-0-	-1285	-0-	3994	2	53	9	N	48	195	1			330
02		4816 X	4570	-0-	-246	-0-	4479	2	91	9	N	83	195	1			218
*03		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	365	1	5643	2	N	82					300
							90	9									

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12850 - 16792

10		6975 X	6173	-0-	-802	-0-	6055	2	118	9	N	107	193	1			95
11		6630 X	6296	-0-	-334	-0-	6234	2	62	9	N	56					151
12		7130 X	6615	-0-	-515	-0-	6466	2	149	9	N	135					286
01		7068 X	6158	-0-	-910	-0-	6081	2	77	9	N	70	180	1			176
02		6384 X	5267	-0-	-1117	-0-	5180	2	87	9	N	79	183	1			72
03		6603 X	4682	-0-	-1921	-0-	4587	2	95	9	N	86	66	1			92

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13231 - 20141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5239 X	4839	-0-	-400	-0-	4677	2	162	9	N	147		232
11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6087	2	267	9	N	243	365 1	110
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5625	2	195	9	N	177	194 1	93
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5181	2	207	9	N	188	191 1	90
02	5936 X	4866	-0-	-1070	-0-	4725	2	141	9	N	128		218
03	6572 X	5469	-0-	-1103	-0-	5296	2	173	9	N	157	190 1	185

BYRD WELL #: 3042HC RRCID -> 265396 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12720 - 16930

10	7781 X	6060	-0-	-1721	-0-	5806	2	254	9	N	231	189 1	82
11	7320 X	5564	-0-	-1756	-0-	5466	2	98	9	N	89		171
12	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7313	2	143	9	N	130	181 1	120
01	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7484	2	123	9	N	112		232
02	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	5847	2	67	9	N	61		293
03	7471 X	7360	-0-	-111	-0-	7226	2	134	9	N	122	265 1	150

DOBSON RANCH 1 WELL #: 6HC RRCID -> 265397 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13340 - 17152

10	6479 X	5717	-0-	-762	-0-	5669	2	48	9	N	44	189 1	104
11	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-		104
12	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5475	2	242	9	N	220	199 1	125
01	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	6391	2	6	9	N	5		130
02	5572 X	2863	-0-	-2709	-0-	2863	2			N	-0-		130
03	5859 X	3076	-0-	-2783	-0-	609	1	2285	2	N	165	181 1	114
						182	9						

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 12913 PERF.13110 - 17244

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199

10	4154 X	3640	-0-	-514	-0-	3593	2	47	9	N	43	196 1	48
11	3990 X	3410	-0-	-580	-0-	3348	2	62	9	N	56		104
12	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	3492	2	31	9	N	28		132
01	3937 X	3509	-0-	-428	-0-	3497	2	12	9	N	11		143
02	3556 X	2632	-0-	-924	-0-	2626	2	6	9	N	5		148
03	3627 X	2681	-0-	-946	-0-	2589	2	92	9	N	84		232

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188

10	3627 X	2023	-0-	-1604	-0-	2013	2	10	9	N	9		161
11	3090 X	2108	-0-	-982	-0-	2042	2	66	9	N	60		221
12	2635 X	1386	-0-	-1249	-0-	1375	2	11	9	N	10	187 1	44
01	2170 X	2094	-0-	-76	-0-	2022	2	72	9	N	65		109
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2416	2	74	9	N	67		176
03	2170 X	462	-0-	-1708	-0-	425	1	37	9	N	34	123 1	87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011													TOTAL DEPTH	12824	PERF.12873	- 20099
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3870	2	154	9	N	140	62	1	173	
11		3810 X	3292	-0-	-518	-0-	3129	2	163	9	N	148	90	1	231	
12		3968 X	3767	-0-	-201	-0-	3610	2	157	9	N	143	196	1	178	
01		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	3432	2	174	9	N	158	249	1	87	
02		3584 X	3439	-0-	-145	-0-	3296	2	143	9	N	130			217	
*03		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	3909	2	348	9	N	316	189	1	344	

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371
10		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	7246	2	244	9	N	222	194	1	194	
11		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7701	2	283	9	N	257	190	1	261	
12		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6407	2	282	9	N	256	384	1	133	
01		7502 X	6399	-0-	-1103	-0-	6179	2	220	9	N	200	191	1	142	
02		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7701	2	303	9	N	275	190	1	227	
*03		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7534	2	284	9	N	258	391	1	94	

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250	- 16062
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649
10		8029 X	7115	-0-	-914	-0-	6997	2	118	9	N	107	184	1	172	
11		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6593	2	48	9	N	44			216	
12		7595 X	7125	-0-	-470	-0-	7048	2	77	9	N	70			286	
01		7285 X	7086	-0-	-199	-0-	6951	2	135	9	N	123	197	1	212	
02		6580 X	6433	-0-	-147	-0-	6419	2	14	9	N	13			225	
*03		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7836	2	149	9	N	135	191	1	169	

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834
10		9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	1585	1	7560	2	N	473	370	1	434	
							520	9								
11		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	1534	1	7659	2	N	538	560	1	412	
							592	9								
12		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	1585	1	7754	2	N	627	778	1	261	
							690	9								
01		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1585	1	8704	2	N	568	523	1	306	
							625	9								
02		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1431	1	7690	2	N	498	523	1	281	
							548	9								
*03		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1585	1	8141	2	N	571	549	1	303	
							628	9								

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250
10		6758 X	836	-0-	-5922	-0-	794	2	42	9	N	38			120	
11		6510 X	3693	-0-	-2817	-0-	3643	2	50	9	N	45			165	
12		6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5619	2	110	9	N	100	181	1	84	
01		5890 X	3448	-0-	-2442	-0-	3362	2	86	9	N	78			162	
02		5208 X	51	-0-	-5157	-0-	49	2	2	9	N	2			164	
03		5735 X	2462	-0-	-3273	-0-	2423	2	39	9	N	35			199	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217 - 20411
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
10		4898 X	4632	-0-	-266	-0-	4452 2	180 9	N	N	164	195 1		316	
11		4590 X	4277	-0-	-313	-0-	4058 2	219 9	N	N	199	368 1		147	
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4492 2	190 9	N	N	173			320	
01		4619 X	4117	-0-	-502	-0-	3945 2	172 9	N	N	156	194 1		282	
02		4172 X	3895	-0-	-277	-0-	3697 2	198 9	N	N	180	191 1		271	
03		4681 X	4430	-0-	-251	-0-	4215 2	215 9	N	N	195	175 1		291	

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561 - 17481
10		4185 X	2988	-0-	-1197	-0-	2779 2	209 9	N	N	190	383 1		287	
11		3900 X	3082	-0-	-818	-0-	2873 2	209 9	N	N	190	186 1		291	
12		4030 X	3571	-0-	-459	-0-	3274 2	297 9	N	N	270	379 1		182	
01		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3771 2	298 9	N	N	271	194 1		259	
02		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	974 1	2698 2	N	N	160	189 1		230	
							176 9								
*03		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1079 1	2921 2	N	N	285	197 1		318	
							314 9								

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	17133	PERF.12295 - 16346
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12997 - 20127
10		5177 X	5044	-0-	-133	-0-	4757 2	287 9	Y	Y	261	378 1		119	
11		4920 X	4751	-0-	-169	-0-	4443 2	308 9	Y	Y	280	191 1		208	
12		5177 X	4989	-0-	-188	-0-	4661 2	328 9	Y	Y	298	190 1		316	
01		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4847 2	332 9	Y	Y	302	388 1		230	
02		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4603 2	217 9	Y	Y	197	188 1		239	
*03		5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4986 2	336 9	Y	Y	305	182 1		362	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH	12866	PERF.13205 - 17967
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13047	PERF.13377 - 17801
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011										TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HUFF RANCH 48 WELL #: 14SL RRCID -> 267277 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12747	PERF.12941	- 17236				
10		9312 X	9312	-0-	-0-	-0-	8870	2	442	9	N	402	561	1		385	
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6417	2	290	9	N	264	188	1		461	
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9558	2	289	9	N	263	195	1		529	
01		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8731	2	364	9	N	331	558	1		302	
02		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7131	2	256	9	N	233	194	1		341	
*03		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8488	2	469	9	N	426	394	1		373	

HUFF RANCH 48 SL WELL #: 15H RRCID -> 267285 COMPL. DATE 09/17/2011										TOTAL DEPTH	12734	PERF.12830	- 17152				
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 16SL RRCID -> 267290 COMPL. DATE 05/20/2011										TOTAL DEPTH	12849	PERF.13155	- 17919				
10		14508 X	14095	-0-	-413	-0-	13709	2	386	9	N	351	182	1		630	
11		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16464	2	367	9	N	334	567	1		397	
12		16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	15789	2	455	9	N	414	184	1		627	
01		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	15705	2	481	9	N	437	549	1		515	
02		15708 X	11732	-0-	-3976	-0-	11425	2	307	9	N	279	190	1		604	
03		17391 X	12272	-0-	-5119	-0-	11952	2	320	9	N	291	544	1		351	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 17 RRCID -> 267298 COMPL. DATE 09/05/2011										TOTAL DEPTH	13029	PERF.13480	- 18249				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4415H RRCID -> 267478 COMPL. DATE 01/21/2012										TOTAL DEPTH	12620	PERF.12723	- 20628				
10		6107 X	5903	-0-	-204	-0-	5211	2	692	9	N	629	562	1		307	
11		5910 X	5607	-0-	-303	-0-	4896	2	711	9	N	646	580	1		373	
12		6076 X	5754	-0-	-322	-0-	5022	2	732	9	N	665	750	1		288	
01		6076 X	5779	-0-	-297	-0-	5075	2	704	9	N	640	566	1		362	
02		5376 X	5078	-0-	-298	-0-	4440	2	638	9	N	580	768	1		174	
03		5890 X	5567	-0-	-323	-0-	4859	2	708	9	N	644	564	1		254	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4417H RRCID -> 267497 COMPL. DATE 01/13/2012										TOTAL DEPTH	12629	PERF.12977	- 20830				
10		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8007	2	485	9	N	441	550	1		186	
11		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7125	2	468	9	N	425	388	1		223	
12		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6732	2	444	9	N	404	385	1		242	
01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6123	2	458	9	N	416	574	1		84	
02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5137	2	428	9	N	389	185	1		288	
*03		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6012	2	438	9	N	398	557	1		129	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2945 X	1943	-0-	-1002	-0-	1924	2	19	9	N	17	186	1		40
11	2760 X	1406	-0-	-1354	-0-	1373	2	33	9	N	30				70
12	2728 X	1148	-0-	-1580	-0-	1148	2			N	-0-				70
01	2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	1587	2	83	9	N	75				145
02	2464 X	1242	-0-	-1222	-0-	1232	2	10	9	N	9				154
03	1953 X	1476	-0-	-477	-0-	453	1	844	2	N	163	185	1		132
						179	9								

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12189 - 16468

*10	2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			N	-0-				135
*11	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	4710	2	422	9	N	384	387	1		132
*12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5329	2	266	9	N	242	195	1		179
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5852	2	242	9	N	220	195	1		204
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4708	2	264	9	N	240	340	1		104
03	6138 X	5797	-0-	-341	-0-	5569	2	228	9	N	207	198	1		113

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750

10	12276 X	11570	-0-	-706	-0-	11341	2	229	9	N	208	189	1		257
11	11880 X	9832	-0-	-2048	-0-	9547	2	285	9	N	259	361	1		155
12	12276 X	8692	-0-	-3584	-0-	8501	2	191	9	N	174	193	1		136
01	12276 X	8466	-0-	-3810	-0-	8260	2	206	9	N	187	193	1		130
02	11088 X	7825	-0-	-3263	-0-	7585	2	240	9	N	218	190	1		158
03	11563 X	8298	-0-	-3265	-0-	8088	2	210	9	N	191	188	1		161

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025

10	3968 X	3462	-0-	-506	-0-	3392	2	70	9	N	64				217
11	3720 X	3089	-0-	-631	-0-	3035	2	54	9	N	49				266
12	4123 X	3112	-0-	-1011	-0-	3046	2	66	9	N	60	188	1		138
01	4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3143	2	34	9	N	31				169
02	3640 X	2995	-0-	-645	-0-	2925	2	70	9	N	64				233
*03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3403	2	92	9	N	84	186	1		131

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739

10	9734 X	9388	-0-	-346	-0-	9105	2	283	9	N	257	184	1		250
11	9420 X	9008	-0-	-412	-0-	8700	2	308	9	N	280	387	1		143
12	9579 X	8170	-0-	-1409	-0-	7929	2	241	9	N	219	195	1		167
01	9579 X	9155	-0-	-424	-0-	8851	2	304	9	N	276	191	1		252
02	8624 X	7980	-0-	-644	-0-	7707	2	273	9	N	248	383	1		117
03	9393 X	7591	-0-	-1802	-0-	7346	2	245	9	N	223	190	1		150

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477

10	4433 X	4293	-0-	-140	-0-	4015	2	278	9	N	253				307
11	4020 X	4002	-0-	-18	-0-	3840	2	162	9	N	147	192	1		262
12	4247 X	4160	-0-	-87	-0-	4158	3	2	9	N	2	185	1		79
01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4393	2	196	9	N	178	195	1		62
02	3864 X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT				62
03	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT				62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10		11966 X	11783	-0-	-183	-0-	11783	2	N	-0-		163
11		11580 X	9162	-0-	-2418	-0-	9123	2	N	35	175 1	23
12		11160 X	11124	-0-	-36	-0-	11124	2	N	-0-		23
01		11780 X	10054	-0-	-1726	-0-	10054	2	N	-0-		23
02		10640 X	8313	-0-	-2327	-0-	8313	2	N	-0-		23
03		11780 X	11185	-0-	-595	-0-	11185	2	N	-0-		23

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120												
10		8680 X	8271	-0-	-409	-0-	8108	2	N	148	181 1	150
11		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8192	2	N	158		308
12		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8540	2	N	108	185 1	231
01		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8406	2	N	147	196 1	182
02		7812 X	7587	-0-	-225	-0-	7554	2	N	30		212
03		8649 X	8066	-0-	-583	-0-	8005	2	N	55		267

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100												
10		17352 X	17352	-0-	-0-	-0-	17352	2	N	-0-		47
11		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16903	2	N	120	121 1	46
12		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17351	2	N	-0-		46
01		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	17235	2	N	-0-		46
02		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2	N	-0-		46
*03		17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2	N	-0-		46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13068 - 19316												
10		12772 X	11966	-0-	-806	-0-	11966	2	N	-0-		-0-
11		12360 X	11778	-0-	-582	-0-	11778	2	N	-0-		-0-
12		12028 X	11763	-0-	-265	-0-	11763	2	N	-0-		-0-
01		12028 X	8387	-0-	-3641	-0-	8387	2	N	-0-		-0-
02		11004 X	8987	-0-	-2017	-0-	8987	2	N	-0-		-0-
03		12183 X	7257	-0-	-4926	-0-	7257	2	N	-0-		-0-

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347												
10		5766 X	4910	-0-	-856	-0-	4813	2	N	88	185 1	96
11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5209	2	N	164		260
12		5921 X	4831	-0-	-1090	-0-	4688	2	N	130	183 1	207
01		4898 X	4835	-0-	-63	-0-	4702	2	N	121	194 1	134
02		5040 X	4688	-0-	-352	-0-	4534	2	N	140		274
03		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	4934	2	N	54	188 1	140

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13096 - 17910												
10		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	277	377 1	303
11		2100 X	2034	-0-	-66	-0-	1770	2	N	240	382 1	161
12		2263 X	2094	-0-	-169	-0-	1829	2	N	241	191 1	211
01		2449 X	1216	-0-	-1233	-0-	989	2	N	206	189 1	228
02		2212 X	902	-0-	-1310	-0-	730	2	N	156	176 1	208
03		2449 X	1745	-0-	-704	-0-	1456	2	N	263	191 1	280

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12688 - 17028												
10		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	94		172
11		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	67	96 1	143
12		2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2277	2	N	110		253
01		2325 N	2157	-0-	-168	-0-	2125	2	N	29	183 1	99
02		2128 N	1971	-0-	-157	-0-	1916	2	N	50		149
03		2387 N	2173	-0-	-214	-0-	2093	2	N	73		222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12610	PERF.12423	- 17077	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4402 X	4389	-0-	-13	-0-	4178	2	211	9	N	192	192	1		313	
11		4260 X	3642	-0-	-618	-0-	3464	2	178	9	N	162	194	1		281	
12		4402 X	3954	-0-	-448	-0-	3830	2	124	9	N	113	188	1		206	
01		4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4061	2	122	9	N	111	147	1		170	
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	174	1	3985	2	N	154				324	
							169	9									
*03		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1079	1	4189	2	N	50	347	1		27	
							55	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012													TOTAL DEPTH	12892	PERF.12738	- 22204
10		5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5584	2	402	9	N	365	379	1		250
11		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5432	2	444	9	N	404	526	1		128
12		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5347	2	476	9	N	433	192	1		369
01		5983 X	5923	-0-	-60	-0-	5405	2	518	9	N	471	576	1		264
02		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5617	2	244	9	N	222	181	1		305
*03		6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	5637	2	440	9	N	400	543	1		162

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010													TOTAL DEPTH	340	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013													TOTAL DEPTH	11452	PERF.11710	- 16272
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013													TOTAL DEPTH	12560	PERF.12700	- 17358
10		5301 X	4524	-0-	-777	-0-	4455	2	69	9	N	63				296
11		5130 X	3949	-0-	-1181	-0-	3932	2	17	9	N	15	187	1		124
12		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4453	2	53	9	N	48				172
01		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4560	2	70	9	N	64				236
02		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4344	2	88	9	N	80	191	1		125
*03		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	557	1	5008	2	N	68	43	1		150
							75	9								

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858
10		9021 X	8265	-0-	-756	-0-	7950	2	315	9	Y	286	230	1		204
11		8730 X	8096	-0-	-634	-0-	7907	2	189	9	Y	172	269	1		107
12		T. A.	8714	-0-	8714	-0-	8505	2	209	9	Y	190	147	1		150
01		T. A.	7117	-0-	7117	-0-	15831	2	152	9	Y	138	238	1		50
02		T. A.	8078	-0-	8078	-0-	23909	2	176	9	Y	160	152	1		58
03		T. A.	3194	-0-	3194	-0-	27103	2	163	9	Y	148	142	1		64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	878	1	5557	2	N	49			297
11		5490 X	4898	-0-	-592	-0-	54	9	4292	2	N	36	189	1	144
12		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4961	2	101	9	N	92			236
01		6479 X	4233	-0-	-2246	-0-	4135	2	98	9	N	89	192	1	133
02		5852 X	462	-0-	-5390	-0-	434	2	28	9	N	25			158
03		6479 X	453	-0-	-6026	-0-	453	1			N	-0-			158

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A															
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12605 PERF.13334 - 17997															
10		270 N	270	-0-	-0-	-0-	156	1	95	2	N	17			81
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	19	9	608	9	N	553	383	1	251
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	727	1	195	9	N	177	185	1	243
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	739	1	64	9	N	58	195	1	106
02		1344 N	976	-0-	-368	-0-	793	1	183	9	N	166			272
*03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	850	1	8	2	N	418	188	1	502
							460	9							

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13134 PERF.13470 - 17688															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13753 - 18040															
10		9672 X	8352	-0-	-1320	-0-	8246	2	106	9	N	96	124	1	146
11		9360 X	7856	-0-	-1504	-0-	7750	2	106	9	N	96	91	1	151
12		8742 X	7821	-0-	-921	-0-	7715	2	106	9	N	96			247
01		8618 X	8147	-0-	-471	-0-	8018	2	129	9	N	117	218	1	146
02		7784 X	6982	-0-	-802	-0-	6884	2	98	9	N	89			235
03		8339 X	7572	-0-	-767	-0-	7474	2	98	9	N	89			324

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL	DEPTH	12300	PERF.12654	-	17323
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
10		17112 X	14974	-0-	-2138	-0-	14828	2	146	9	N	133	166	1		36		
11		16050 X	14379	-0-	-1671	-0-	14267	2	112	9	N	102				138		
12		16461 X	14663	-0-	-1798	-0-	14505	2	158	9	N	144				282		
01		15159 X	14544	-0-	-615	-0-	14365	2	179	9	N	163	374	1		71		
02		13524 X	13430	-0-	-94	-0-	13307	2	123	9	N	112				183		
03		14973 X	14697	-0-	-276	-0-	14519	2	178	9	N	162	188	1		157		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL	DEPTH	12455	PERF.12817	-	17336
10		16740 X	11558	-0-	-5182	-0-	11445	2	113	9	N	103	185	1		141		
11		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12618	2	108	9	N	98				239		
12		16058 X	15074	-0-	-984	-0-	14917	2	157	9	N	143	195	1		187		
01		15717 X	12276	-0-	-3441	-0-	12157	2	119	9	N	108	182	1		113		
02		13664 X	3998	-0-	-9666	-0-	3962	2	36	9	N	33				146		
03		15066 X	14314	-0-	-752	-0-	14170	2	144	9	N	131	190	1		87		

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL	DEPTH	12476	PERF.12724	-	17020
10		8525 X	8068	-0-	-457	-0-	7749	2	319	9	N	290	386	1		193		
11		8040 X	7649	-0-	-391	-0-	7323	2	326	9	N	296	371	1		118		
12		8215 X	7716	-0-	-499	-0-	7406	2	310	9	N	282	191	1		209		
01		8060 X	7464	-0-	-596	-0-	7155	2	309	9	N	281	185	1		305		
02		7280 X	6548	-0-	-732	-0-	6305	2	243	9	N	221	396	1		130		
03		8060 X	7157	-0-	-903	-0-	6868	2	289	9	N	263	190	1		203		

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719 SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL	DEPTH	16400	PERF.12168	-	12620
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059 NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015													TOTAL	DEPTH	13559	PERF.13878	-	15992
10		1736 N	843	-0-	-893	-0-	817	2	26	9	N	24	192	1		55		
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1479	2	31	9	N	28				83		
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1310	2	39	9	N	35				118		
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1214	2	50	9	N	45				163		
02		1400 N	1074	-0-	-326	-0-	1037	2	37	9	N	34				197		
03		1364 N	1075	-0-	-289	-0-	1036	2	39	9	N	35	177	1		55		

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC 809942 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988													TOTAL	DEPTH	12995	PERF. 4698	-	5424
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499										
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	288	2	13	9	12
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021 - WELL PLUGGED 12/17/21										

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504										
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2		N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
*02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	330				N	NO RPT

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13710	PERF.12767 - 13568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004										TOTAL DEPTH 13984	PERF.13640 - 13650			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004										TOTAL DEPTH 13747	PERF.12764 - 13555			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-			86
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-			86
*02	2800 N	5144	-0-	2344	-0-		2344	5144	2	N	-0-			86
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		2344			N	NO RPT			86

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004										TOTAL DEPTH 13720	PERF.12802 - 13598			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004										TOTAL DEPTH 13636	PERF.12683 - 13517			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		417			N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		417			N	-0-			42
12	417 X	-0-	-0-	-0-	-417		-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH 13899	PERF.12684 - 13852			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2		N	-0-			61
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			61
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			61

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12780 - 13583			
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2		N	-0-			66
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-			66
12	14B2 EXT	270	-0-	-0-	-270		270	2		N	-0-			66
01	14B2 EXT	311	-0-	-0-	-311		581	311	2	N	-0-			66
02	14B2 EXT	110	-0-	-0-	-110		691	110	2	N	-0-			66
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		691			N	NO RPT			66

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022														

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256														
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1339	2	42	9	N	38			327
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5	191	1	141
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968														
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962														
10	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-			25
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			25
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			25
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			25
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642														
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			143
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-			143
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			143
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			143
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			143
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	693	2	7	9	N	6	94
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7	101
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9	110
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-	110
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6	116
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468												
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605												
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	882	2	17	9	N	15	200
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	28
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	N	30	58
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	797	2	13	9	N	12	70
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	9	N	20	90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	90

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822												
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	809	2	15	9	N	14	177
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	N	12	189
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	N	11	200
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3	203
*02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3	206
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	206

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	55

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						37
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						37

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						30
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 16413	PERF.15280 - 16240						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12706 - 14309						
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12764 - 14030						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12465 - 13738						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005										TOTAL DEPTH 13778	PERF.12480 - 13692						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388																	
10		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					88
11		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					88
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																	
10		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					87
11		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					87
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					87
*01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					87
*02		967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1					88
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
10		1178 X	683	-0-	-495	-0-	683	2			N	-0-					40
11		1140 X	587	-0-	-553	-0-	587	2			N	-0-					40
12		806 X	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-					40
01		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3					43
*02		938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					43
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																	
10		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					191
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869

10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					13
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					13
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					13
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152

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

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560

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

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254

10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2590	2	1	9	N	1					212
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	N	2					214
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2517	2	6	9	N	5					219
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	14	1			206
*02	2800 N	3116	-0-	316	-0-	316	2	1	9	N	1					207
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	316				N	NO RPT					207

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648																	
10		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					110
11		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2848	2	29	9	N	26					136
12		3100 N	3402	-0-	302	-0-	3377	2	25	9	N	23					159
01		302 N	-0-	-0-	-302	-0-					N	4					163
*02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	2	20	9	N	18					181
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 15940 PERF.13170 - 15856																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15390 - 16538																
10		2077 X	1518	-0-	-559	-0-	-0-	1518	2		N	-0-				-0-
11		1890 X	1371	-0-	-519	-0-	-0-	1371	2		N	-0-				-0-
12		1736 X	1277	-0-	-459	-0-	-0-	1277	2		N	-0-				-0-
*01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-				-0-
*02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15247 - 16183																
10		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	-0-	2565	2	4	9	N	4			125
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				125
*02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	4			129
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				129

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15224 - 16354																
10		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	1385	2	9	9	N	8			88
11		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	N	15			103
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	2	9	9	N	8			111
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5			116
*02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7			123
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				123

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14810 - 16186																
10		1550 X	1287	-0-	-263	-0-	-0-	1281	2	6	9	N	5			159
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9				168
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	2			170
*02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			170
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				170

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12625 - 12715																
10		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-				40
11		300 X	4	-0-	-296	-0-	-0-	4	2			N	-0-			40
12		502 X	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1	37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12734 - 13884																
10		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1			183
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			183
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			183
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			183
*02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	10	9	N	9			192
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH 17200	PERF.13003 - 17042			
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1			201
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			201
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2	9	N	2			203
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	7	1	197
*02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1	9	N	1			198
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			198

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH 16350	PERF.15982 - 16278			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12638 - 13421			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15080 - 16324			
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1865	2	42	9	N	38			171
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1223	2	17	9	N	15			186
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7			193
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	N	1			194
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			194
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 16837	PERF.13010 - 16674			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH 13700	PERF.12786 - 13564			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007												TOTAL DEPTH	15600	PERF.12878	- 15472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008												TOTAL DEPTH	15802	PERF.12638	- 14110	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007												TOTAL DEPTH	15766	PERF.12602	- 15668	
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3193	2	50	9	N	45					209
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2722	2	46	9	N	42					251
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41	1	1			291
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2900	2	11	9	N	10					301
*02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	153	2	222	9	N	202	1				301
03	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					301

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007												TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704	- 13442	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007												TOTAL DEPTH	16100	PERF.13339	- 15419	
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					172
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					172
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	N	1					173
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	5	1			168
*02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					168
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007												TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702	- 14014	
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					204
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	762	2	21	9	N	19					223
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3					226
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	190	1			37
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5					42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007												TOTAL DEPTH	16600	PERF.13340	- 16400	
10	992 X	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					204
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	N	24					228
12	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1237	2	44	9	N	40					268
01	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	5	1			263
*02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					263
03	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					263

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4562	2	36	9	N	33				211	
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4046	2	43	9	N	39				250	
12		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4023	2	268	9	N	244	206	1		288	
01		3999 X	3551	-0-	-448	-0-	3550	2	1	9	N	1	21	1		268	
*02		3612 X	2624	-0-	-988	-0-	2624	2			N	-0-				268	
03		3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				268	

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12668 - 14281																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12682 - 16120																	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148																	
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-				201	
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	N	6				207	
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7	1	1		213	
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1				214	
*02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13				227	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				227	

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12677 - 13445																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				39	

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874																	
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1		-0-	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021																	

MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15113 - 16128																	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17	
01		14B2 EXT	378	-0-	378	378	378	2			N	-0-				17	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	378	378				N	-0-				17	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	378	378				N	NO RPT				17	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15165 - 16451												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-		53
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2		N	-0-		53
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2		N	-0-		53
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-		53
*02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		53
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		53

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892												
10	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-		138
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-		138
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		138
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1042	2	59 9	N	54		192
*02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2		N	-0-		192
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		192

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564												
10	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1 9	N	1		97
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1 9	N	1		98
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4 9	N	4		102
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		N	-0-	8 1	94
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1 9	N	1		95
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043												
10	2418 X	2250	-0-	-168	-0-	2233	2	17 9	N	15		163
11	2250 X	2129	-0-	-121	-0-	2127	2	2 9	N	2		165
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	2	6 9	N	5		170
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1 9	N	1	11 1	160
*02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1 9	N	1		161
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		161

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15187 - 16498												
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				N	-0-		67
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5141	2	9 9	N	8		75
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9248	2	18 9	N	16		91
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		93
*02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5857	2	24 9	N	22		115
03	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-				N	NO RPT		115

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.15140 - 16343												
10	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	2548	2		N	-0-		110
11	2670 X	610	-0-	-2060	-0-	610	2		N	-0-		110
12	2821 X	720	-0-	-2101	-0-	718	2	2 9	N	2		112
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5545	2	11 9	N	10		122
02	2464 X	1504	-0-	-960	-0-	1486	2	18 9	N	16		138
03	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT		138

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106												
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1019	2	7 9	N	6		152
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3 9	N	3		155
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12 9	N	11	1 1	165
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29 9	N	26		191
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1 9	N	1		192
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722															
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-			284
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2952	2	12	9	N	11			295
12	2449	X	2274	-0-	-175	-0-	2251	2	23	9	N	21	209	1	107
01	2294	X	1573	-0-	-721	-0-	1548	2	25	9	N	23	10	1	120
02	2884	X	1657	-0-	-1227	-0-	1638	2	19	9	N	17			137
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			137

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483															
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1352	2	4	9	N	4			35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			42
02	14B2	EXT	960	-0-	960	960	959	2	1	9	N	1			43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	960					N	NO RPT			43

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204															
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-			22
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-			22
*02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697															
10	2046	X	1002	-0-	-1044	-0-	1002	2			N	-0-			113
11	1650	X	797	-0-	-853	-0-	797	2			N	-0-			113
12	1426	X	699	-0-	-727	-0-	699	2			N	-0-			113
*01	1116	X	598	-0-	-518	-0-	598	2			N	-0-	7	1	106
*02	1008	X	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-			106
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			106

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342															
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			199
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8			207
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1			208
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4810 - 5300															
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358															
10		4185 X	3817	-0-	-368	-0-	3815	2	2	9	N	2			65
11		4050 X	4040	-0-	-10	-0-	4040	2			N	-0-			65
12		4185 X	378	-0-	-3807	-0-	378	2			N	-0-			65
*01		4185 X	3203	-0-	-982	-0-	3203	2			N	-0-			65
*02		3612 X	2732	-0-	-880	-0-	2732	2			N	-0-			65
03		4185 X NO RPT	-0-	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			65

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993															
10		2573 X	1344	-0-	-1229	-0-	1344	2			N	-0-			94
11		1800 X	1314	-0-	-486	-0-	1314	2			N	-0-			94
12		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-			94
01		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			94
*02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-			94
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533															
10		2697 X	642	-0-	-2055	-0-	642	2			N	-0-			113
11		2610 X	612	-0-	-1998	-0-	612	2			N	-0-			113
12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			113
01		682 X	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-			113
02		616 X	515	-0-	-101	-0-	515	2			N	-0-			113
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812															
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936												
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910												
10	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	47
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3	50
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7	57
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434												
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	533	2	11	9	N	10	128
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24	152
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	534	2	22	9	N	20	172
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15	187
*02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10	197
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	197

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509												
10	3782 X	1885	-0-	-1897	-0-	1753	2	132	9	N	120	369
11	3690 X	2435	-0-	-1255	-0-	2435	2			N	-0-	369
12	3813 X	2764	-0-	-1049	-0-	2764	2			N	-0-	369
01	3627 X	1398	-0-	-2229	-0-	1398	2			N	-0-	369
02	2548 X	835	-0-	-1713	-0-	835	2			N	-0-	369
03	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	369

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63
01	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-	63
02	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	10	2			N	-0-	63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10				N	NO RPT	63

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13316 - 15754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008										TOTAL DEPTH 15950	PERF.12658 - 15788	
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1358	2	17 9	N	15		187
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1236	2	10 9	N	9		196
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14 9	N	13	1 1	208
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1244	2	19 9	N	17		225
*02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10 9	N	9		234
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			234

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15138 - 16514	
10	3100 N	3615	-0-	515	515	3612	2	3 9	N	3		132
11	3000 N	3271	-0-	271	786	3264	2	7 9	N	6		138
12	3100 N	2413	-0-	-687	99	2407	2	6 9	N	5		143
01	2778 N	2679	-0-	-99	-0-	2679	2		N	-0-		143
02	2772 X	1960	-0-	-812	-0-	1928	2	32 9	N	29		172
03	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			N	NO RPT			172

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008										TOTAL DEPTH 16483	PERF.15226 - 16404	
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2		N	-0-		122
11	2910 X	2033	-0-	-877	-0-	2033	2		N	-0-		122
12	2945 X	1904	-0-	-1041	-0-	1904	2		N	-0-		122
01	2945 X	2075	-0-	-870	-0-	2075	2		N	-0-		122
02	2996 X	183	-0-	-2813	-0-	183	2		N	-0-		122
03	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			N	NO RPT			122

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008										TOTAL DEPTH 15923	PERF.12650 - 15684	
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-		87
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-		87
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-	4 1	83
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-		83
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009										TOTAL DEPTH 16010	PERF.12628 - 15942	
10	2579 N	2467	-0-	-112	-0-	2467	2		N	-0-		243
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14 9	N	13		256
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	2	40 9	N	36		292
01	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1686	2	21 9	N	19		311
*02	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41 9	N	37	185 1	163
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			163

RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008										TOTAL DEPTH 16060	PERF.12540 - 15920	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1282	2	19	9	N	17		224
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1205	2	30	9	N	27	181 1	70
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1176	2	32	9	N	29	1 1	98
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1124	2	23	9	N	21		119
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	889	2	20	9	N	18		137
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		137

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798														
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481														
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-		180
11		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3193	2	8	9	N	7		187
12		1612 X	537	-0-	-1075	-0-	502	2	35	9	N	32		219
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4 1	215
02		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-		215
03		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT		215

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859														
10		681 N	681	-0-	-0-	-0-	670	2	11	9	N	10		162
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-		162
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	865	2	22	9	N	20		182
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	N	16		198
*02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8		206
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		206

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		7

DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484														
10		3100 N	3101	-0-	1	1	3094	2	7	9	N	6		115
11		3000 N	3466	-0-	466	467	3466	2			N	-0-		115
12		3100 N	2783	-0-	-317	150	2783	2			N	-0-	83 1	32
01		2725 N	2575	-0-	-150	-0-	2575	2			N	-0-		32
*02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-		32
03		1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT		32

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2666 X	1045	-0-	-1621	-0-	1045	2			N	-0-					125
11	2550 X	828	-0-	-1722	-0-	828	2			N	-0-					125
12	2635 X	722	-0-	-1913	-0-	722	2			N	-0-					125
01	2480 X	1299	-0-	-1181	-0-	1299	2			N	-0-					125
02	2016 X	1018	-0-	-998	-0-	1014	2	4	9	N	4					129
03	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					129

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372																
10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	7					132
11	5700 X	1683	-0-	-4017	-0-	1653	2	30	9	N	27					159
12	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					159
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					159
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					159
03	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					159

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953																
10	7843 X	5605	-0-	-2238	-0-	5502	2	103	9	N	94					277
11	7590 X	5273	-0-	-2317	-0-	5160	2	113	9	N	103	192	1			188
12	7843 X	3814	-0-	-4029	-0-	3726	2	88	9	N	80					268
01	7471 X	5863	-0-	-1608	-0-	5758	2	105	9	N	95	195	1			168
02	6748 X	5534	-0-	-1214	-0-	5467	2	67	9	N	61					229
03	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					229

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400																
10	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	7535	2	134	9	N	122	193	1			216
11	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6145	2	75	9	N	68					284
12	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	5743	2	57	9	N	52	194	1			142
01	6820 X	4999	-0-	-1821	-0-	4987	2	12	9	N	11					153
02	6160 X	3371	-0-	-2789	-0-	3259	2	112	9	N	102					255
03	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					255

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494																
10	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					139
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					139
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					139
*01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					139
*02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					139
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856																
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1890	2	26	9	N	24					82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807																
10	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1179	2	14	9	N	13					70
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	N	21					91
12	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1143	2	21	9	N	19	3	1			107
01	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1255	2	25	9	N	23					130
*02	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	10					140
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010										TOTAL DEPTH	PERF.12697 - 15878						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010										TOTAL DEPTH	PERF.12645 - 15876						
10		665 N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	N	2				164	
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5				169	
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	8	1	1		176	
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	N	6				182	
*02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6				188	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010										TOTAL DEPTH	PERF.12634 - 15850						
10		786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-				19	
11		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-				19	
12		863 X	863	-0-	-0-	-0-	832	2	31	9	N	28				47	
01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	838	2	29	9	N	26				73	
*02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3				76	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					76	

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010										TOTAL DEPTH	PERF.13026 - 16227						
10		4774 X	3903	-0-	-871	-0-	3796	2	107	9	N	97				276	
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6806	2	94	9	N	85				361	
12		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6128	2	121	9	N	110	210	1		261	
01		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7493	2	75	9	N	68				329	
*02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5653	2	123	9	N	112	195	1		246	
03		4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT				246	

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010										TOTAL DEPTH	PERF.14938 - 16514						
10		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3309	2	186	9	N	169				390	
11		2640 X	2516	-0-	-124	-0-	2516	2			N	-0-				390	
12		2728 X	2093	-0-	-635	-0-	2093	2			N	-0-				390	
01		3069 X	2008	-0-	-1061	-0-	2008	2			N	-0-				390	
02		2772 X	2196	-0-	-576	-0-	2196	2			N	-0-				390	
03		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				390	

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010										TOTAL DEPTH	PERF.14242 - 18543						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13	

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010										TOTAL DEPTH	PERF. N/A						
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010													TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726 - 15890	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18	

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010													TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500 - 18450	
10	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	-0-	8530	2		Y	-0-				174	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				174	
12	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	-0-	7167	2	58	9	Y	53			227	
01	8184 X	6379	-0-	-1805	-0-	-0-	6348	2	31	9	Y	28			255	
02	7700 X	4913	-0-	-2787	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-			255	
03	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-	-0-				Y	NO RPT				255	

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010													TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154 - 17511	
10	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	-0-	14525	2	250	9	N	227	190	1	228	
11	13080 X	-0-	-0-	-13080	-0-	-0-				N	186	193	1		221	
12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-	-0-				N	159	191	1		189	
01	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-	-0-				N	266	193	1		262	
*02	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	-0-	12554	2	228	9	N	207	180	1	289	
03	14787 X	NO RPT	-0-	-14787	-0-	-0-				N	NO RPT				289	

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010													TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610 - 5400	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011													TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107 - 17486	
10	31686 X	31686	-0-	-0-	-0-	-0-	30813	2	873	9	N	794	573	1	885	
11	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	-0-	31196	2	451	9	N	410	564	1	731	
12	32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	-0-	31705	2	567	9	N	515	766	1	480	
01	28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	-0-	27829	2	523	9	N	475	357	1	598	
*02	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	-0-	26105	2	308	9	N	280	373	1	505	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				505	

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010													TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055 - 17413	
10	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	-0-	12590	2	172	9	N	156	193	1	179	
11	12330 X	989	-0-	-11341	-0-	-0-	785	2	204	9	N	185	170	1	194	
12	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-	-0-				N	184				378	
01	13113 X	1059	-0-	-12054	-0-	-0-	864	2	195	9	N	177	193	1	362	
02	11536 X	9337	-0-	-2199	-0-	-0-	9191	2	146	9	N	133	196	1	299	
03	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-	-0-				N	NO RPT				299	

CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011													TOTAL DEPTH	16450	PERF.13783 - 14591	
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			61	
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			61	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1			62	
*01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	2	1	60	
*02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			60	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			271
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			271
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1174	2	26	9	N	24			295
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			295
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			295
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			295

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483														
10	5053 X	721	-0-	-4332	-0-	548	2	173	9	N	157	191	1	217
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	26			243
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	55			298
01	3534 X	296	-0-	-3238	-0-	281	2	15	9	N	14			312
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	38			350
03	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			350

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555														
10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	864	2	70	9	Y	64			258
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	209	1	154
12	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1478	2	85	9	Y	77			231
01	1674 X	1207	-0-	-467	-0-	1111	2	96	9	Y	87	201	1	117
*02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1769	2	139	9	Y	126			243
03	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			243

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205														
10	4154 X	3433	-0-	-721	-0-	3369	2	64	9	N	58			294
11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4394	2	109	9	N	99			393
12	3038 X	585	-0-	-2453	-0-	449	2	136	9	N	124			517
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4623	2	37	9	N	34	192	1	359
*02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3177	2	29	9	N	26	192	1	193
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			193

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850														
10	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1726	2	74	9	N	67			214
11	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1761	2	75	9	N	68			282
12	1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1256	2	21	9	N	19	175	1	126
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3			129
*02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2426	2	190	9	N	173			302
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			302

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035														
10	7750 X	5540	-0-	-2210	-0-	5430	2	110	9	N	100			371
11	7500 X	7110	-0-	-390	-0-	6818	2	292	9	N	265	392	1	244
12	3410 X	868	-0-	-2542	-0-	715	2	153	9	N	139	186	1	197
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5655	2	131	9	N	119	182	1	134
*02	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6496	2	99	9	N	90			224
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT			224

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376														
10	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	7212	2	110	9	N	100			421
11	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			421
12	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	8006	2			N	-0-	211	1	210
01	7812 X	6023	-0-	-1789	-0-	5902	2	121	9	N	110			320
02	6804 X	5733	-0-	-1071	-0-	5485	2	248	9	N	225	235	1	310
03	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT			310

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4794	2	182	9	N	165	193	1	185
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4187	2	45	9	N	41			226
12	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	4647	2	460	9	N	418	401	1	243
01	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4532	2	241	9	N	219	211	1	251
*02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4836	2	260	9	N	236			487
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			487

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233														
10	6882 X	5308	-0-	-1574	-0-	5175	2	133	9	N	121	196	1	165
11	6660 X	5475	-0-	-1185	-0-	5189	2	286	9	N	260	202	1	223
12	6727 X	5653	-0-	-1074	-0-	5498	2	155	9	N	141			364
01	6448 X	3189	-0-	-3259	-0-	3095	2	94	9	N	85	231	1	218
*02	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5955	2	189	9	N	172			390
03	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT			390

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373														
10	6045 X	5557	-0-	-488	-0-	5439	2	118	9	N	107	193	1	409
11	5160 X	4993	-0-	-167	-0-	4819	2	174	9	N	158	189	1	378
12	5332 X	4931	-0-	-401	-0-	4790	2	141	9	N	128	200	1	306
01	5115 X	650	-0-	-4465	-0-	647	2	3	9	N	3			309
02	5012 X	39	-0-	-4973	-0-	3	2	36	9	N	33			342
03	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			342

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637														
10	6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	6786	2	182	9	N	165	362	1	149
11	7890 X	6778	-0-	-1112	-0-	6644	2	134	9	N	122			271
12	8308 X	5196	-0-	-3112	-0-	5078	2	118	9	N	107	190	1	188
01	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	11877	2	210	9	N	191	232	1	147
*02	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8133	2	152	9	N	138			285
03	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			285

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503														
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8675	2	6	9	N	5			136
11	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7209	2	35	9	N	32			168
12	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8833	2	62	9	N	56			224
01	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	9313	2	128	9	N	116	192	1	148
02	7504 X	5691	-0-	-1813	-0-	5630	2	61	9	N	55			203
03	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			203

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577														
10	5487 X	4340	-0-	-1147	-0-	4233	2	107	9	N	97	188	1	123
11	5310 X	4502	-0-	-808	-0-	4419	2	83	9	N	75			198
12	5890 X	4735	-0-	-1155	-0-	4660	2	75	9	N	68			266
01	5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2712	2	106	9	N	96			362
02	3920 X	2236	-0-	-1684	-0-	2153	2	83	9	N	75	180	1	257
03	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT			257

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523														
10	7719 X	7176	-0-	-543	-0-	6953	2	223	9	N	203			243
11	7290 X	6635	-0-	-655	-0-	6429	2	206	9	N	187	185	1	245
12	7533 X	6817	-0-	-716	-0-	6601	2	216	9	N	196	192	1	249
01	7192 X	6326	-0-	-866	-0-	6151	2	175	9	N	159	189	1	219
02	6468 X	5171	-0-	-1297	-0-	5007	2	164	9	N	149	191	1	177
03	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463																	
10		10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	10644	2	188	9	N	171	187	1			153
11		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	9874	2	182	9	N	165	194	1			124
12		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10406	2	174	9	N	158	189	1			93
01		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9985	2	107	9	N	97					190
*02		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7572	2	167	9	N	152	183	1			159
03		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					159

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427																	
10		2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	1916	2	319	9	N	290					569
11		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1179	2	112	9	N	102	188	1			483
12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4165	2	233	9	N	212					695
01		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5846	2	227	9	N	206					901
*02		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5628	2	231	9	N	210					1111
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1111

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309																	
10		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7450	2	67	9	Y	61					211
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83					294
12		6820 X	5380	-0-	-1440	-0-	5241	2	139	9	Y	126	194	1			226
01		6820 X	5830	-0-	-990	-0-	5679	2	151	9	Y	137	193	1			170
02		6776 X	5618	-0-	-1158	-0-	5549	2	69	9	Y	63					233
03		7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					233

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052																	
10		15469 X	13829	-0-	-1640	-0-	13829	2			N	-0-					174
11		14970 X	11622	-0-	-3348	-0-	11622	2			N	-0-					174
12		14880 X	13646	-0-	-1234	-0-	13646	2			N	-0-					174
*01		14849 X	13187	-0-	-1662	-0-	13187	2			N	-0-	28	1			146
*02		13076 X	12515	-0-	-561	-0-	12515	2			N	-0-					146
03		13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					146

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217																	
10		6603 X	6322	-0-	-281	-0-	6132	2	190	9	N	173					305
11		6390 X	5870	-0-	-520	-0-	5660	2	210	9	N	191	193	1			303
12		6603 X	5944	-0-	-659	-0-	5761	2	183	9	N	166	189	1			280
01		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10552	2	189	9	N	172	326	1			126
02		5936 X	4332	-0-	-1604	-0-	4190	2	142	9	N	129					255
03		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					255

THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669																	
10		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	4956	2	182	9	Y	165					275
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	362	1			118
12		5952 X	5041	-0-	-911	-0-	4806	2	235	9	Y	214	212	1			120
01		6107 X	4403	-0-	-1704	-0-	4226	2	177	9	Y	161					281
02		5516 X	3834	-0-	-1682	-0-	3647	2	187	9	Y	170	360	1			91
03		5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5166	2	108	9	N	98					256
11	4890 X	4540	-0-	-350	-0-	4440	2	100	9	N	91	209	1			138
12	5053 X	2314	-0-	-2739	-0-	2281	2	33	9	N	30	5	1			163
01	5053 X	2013	-0-	-3040	-0-	1965	2	48	9	N	44					207
02	4564 X	1128	-0-	-3436	-0-	1087	2	41	9	N	37					244
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					244

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221																
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413																
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					226
11	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3554	2	70	9	N	64					290
12	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1370	2	36	9	N	33	5	1			318
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2628	2	83	9	N	75	203	1			190
*02	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1614	2	84	9	N	76					266
03	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					266

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379																
10	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5212	2	97	9	N	88	196	1			60
11	5370 X	4597	-0-	-773	-0-	4377	2	220	9	N	200					260
12	5549 X	3813	-0-	-1736	-0-	3768	2	45	9	N	41					301
01	3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	2034	2	125	9	N	114					415
02	4788 X	1673	-0-	-3115	-0-	1614	2	59	9	N	54					469
03	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					469

BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382																
10	12039 X	12039	-0-	-0-	-0-	11738	2	301	9	N	274	209	1			357
11	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	9773	2	349	9	N	317	203	1			471
12	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	11918	2	383	9	N	348	428	1			391
01	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	11781	2	536	9	N	487	436	1			442
*02	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	14928	2	306	9	N	278					720
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					720

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12396	2	380	9	N	345			532
11	21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	20795	2	395	9	N	359	393	1	498
12	22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	22200	2	355	9	N	323	437	1	384
01	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13437	2	341	9	N	310	199	1	495
*02	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	11741	2	305	9	N	277	372	1	400
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			400

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13060 - 17373														
10	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-	6665	2	63	9	N	57			615
11	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3025	2	50	9	N	45			660
12	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7540	2	76	9	N	69	343	1	386
01	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10950	2	74	9	N	67			453
*02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6235	2	96	9	N	87	372	1	168
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			168

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10760 - 15101														
10	15163 X	15163	-0-	-0-	-0-	14647	2	516	9	N	469	371	1	584
11	15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	15001	2	526	9	N	478	378	1	684
12	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13343	2	440	9	N	400	358	1	726
01	11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10786	2	314	9	N	285	193	1	818
*02	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7853	2	189	9	N	172	581	1	409
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			409

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13535 - 17668														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729														
10	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7640	2	161	9	N	146	188	1	241
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			241
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	239
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
*02	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9541	2	256	9	N	233			472
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			472

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	39582 X	39582	-0-	-0-	-0-	39498	2	84	9	N	76			234
11	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10052	2	111	9	N	101	200	1	135
12	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7475	2	83	9	N	75	12	1	198
01	43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	43243	2	112	9	N	102			300
*02	38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	38597	2	94	9	N	85			385
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			385

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13196	PERF.13240	- 17578
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
10	4309 X	3569	-0-	-740	-0-		3429 2	140 9	N	127	181 1		173			
11	4170 X	3078	-0-	-1092	-0-		2927 2	151 9	N	137	192 1		118			
12	4061 X	3300	-0-	-761	-0-		3150 2	150 9	N	136			254			
01	3782 X	3595	-0-	-187	-0-		3456 2	139 9	N	126	181 1		199			
02	3416 X	3213	-0-	-203	-0-		3094 2	119 9	N	108	192 1		115			
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-				N	NO RPT			115			

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012													TOTAL DEPTH	13165	PERF.13278	- 17406
10	5425 X	4947	-0-	-478	-0-		4781 2	166 9	N	151			320			
11	5250 X	4880	-0-	-370	-0-		4477 2	403 9	N	366	364 1		322			
12	5425 X	4798	-0-	-627	-0-		4649 2	149 9	N	135	193 1		264			
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-		5400 2	164 9	N	149	182 1		231			
*02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		4550 2	158 9	N	144	184 1		191			
03	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT			191			

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012													TOTAL DEPTH	13049	PERF.13548	- 17569
10	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-		7536 2		N	-0-	190 1		182			
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-		1837 2	209 9	N	190			372			
12	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-		10758 2	303 9	N	275	421 1		226			
01	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-		9789 2	257 9	N	234	186 1		274			
*02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		4478 2	255 9	N	232	187 1		319			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			319			

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	13421	PERF.13439	- 17864
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH	12494	PERF.12874	- 16717
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012													TOTAL DEPTH	12859	PERF.12950	- 17643
10	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-		5518 2		N	-0-			186			
11	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-		11160 2		N	-0-			186			
12	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-		10675 2	580 9	N	527	386 1		327			
01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-		10097 2	234 9	N	213	187 1		353			
*02	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-		7582 2	191 9	N	174	168 1		359			
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			359			

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012													TOTAL DEPTH	13097	PERF.13497	- 17768
10	7998 X	7488	-0-	-510	-0-		7312 2	176 9	N	160	194 1		261			
11	7740 X	7046	-0-	-694	-0-		6835 2	211 9	N	192			453			
12	7781 X	6629	-0-	-1152	-0-		6390 2	239 9	N	217	403 1		267			
01	7657 X	6999	-0-	-658	-0-		6772 2	227 9	N	206	201 1		272			
02	6916 X	6667	-0-	-249	-0-		6484 2	183 9	N	166	200 1		238			
03	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-				N	NO RPT			238			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245																	
10	121	X	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					102
11	114	X	114	-0-	-0-	-0-	103	2	11	9	N	10					112
12	155	X	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	1	2	1			111
01	155	X	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					111
*02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	5					116
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					116

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533																	
10	15252	X	12800	-0-	-2452	-0-	12672	2	128	9	N	116					449
11	14790	X	13875	-0-	-915	-0-	13461	2	414	9	N	376	383	1			442
12	15283	X	12281	-0-	-3002	-0-	12037	2	244	9	N	222	362	1			302
01	15283	X	13040	-0-	-2243	-0-	12751	2	289	9	N	263	362	1			203
02	12432	X	10994	-0-	-1438	-0-	10784	2	210	9	N	191	194	1			200
03	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					N	NO RPT					200

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601																	
10	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10184	2	162	9	N	147					234
11	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9227	2	205	9	N	186	315	1			105
12	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8245	2	146	9	N	133	21	1			217
01	7905	X	7771	-0-	-134	-0-	7625	2	146	9	N	133	185	1			165
*02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8092	2	163	9	N	148	204	1			109
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					109

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746																	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178																	
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970																	
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012												TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013												TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	2167	-0-	2167	2167	2167	2			N	-0-					183
12	4745	X	2578	-0-	-2167	-0-	2319	2	259	9	N	235	194	1			224
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2217	2	41	9	N	37					261
*02	2800	N	3377	-0-	577	577	577	2			N	-0-					261
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	577					N	NO RPT					261

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012												TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012												TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170		
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	14294	2	158	9	N	144	202	1			261
11	13680	X	11902	-0-	-1778	-0-	11751	2	151	9	N	137					398
12	14477	X	9682	-0-	-4795	-0-	9516	2	166	9	N	151	224	1			325
01	14477	X	9590	-0-	-4887	-0-	9403	2	187	9	N	170	222	1			273
02	12432	X	6716	-0-	-5716	-0-	6571	2	145	9	N	132	202	1			203
03	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					203

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012												TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670		
10	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12766	2	6	9	N	5					328
11	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13263	2	117	9	N	106					434
12	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9392	2	106	9	N	96	190	1			340
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15151	2	160	9	N	145	190	1			295
*02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9430	2	143	9	N	130					425
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					425

JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	22398	2	45	9	N	41	201	1			308
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2897	2	70	9	N	64					372
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	30	6	1			396
01	2790	X	162	-0-	-2628	-0-	142	2	20	9	N	18					414
*02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3713	2	34	9	N	31					445
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					445

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			315
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			315
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			315
*01	31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			315
*02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			315
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			315

LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404														
10	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6451	2	9	9	N	8			189
11	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5813	2	55	9	N	50			239
12	6355 X	5157	-0-	-1198	-0-	5114	2	43	9	N	39	193	1	85
01	6541 X	4754	-0-	-1787	-0-	4681	2	73	9	N	66			151
02	5908 X	2928	-0-	-2980	-0-	2864	2	64	9	N	58			209
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			209

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529														
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469														
10	10478 X	9273	-0-	-1205	-0-	9090	2	183	9	N	166	190	1	364
11	10140 X	7701	-0-	-2439	-0-	7493	2	208	9	N	189	194	1	359
12	9362 X	6916	-0-	-2446	-0-	6796	2	120	9	N	109	192	1	276
01	8184 X	4944	-0-	-3240	-0-	4838	2	106	9	N	96	174	1	198
02	8372 X	3950	-0-	-4422	-0-	3894	2	56	9	N	51			249
03	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT			249

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124														
10	81331 X	81331	-0-	-0-	-0-	81058	2	273	9	N	248	370	1	136
11	72079 X	72079	-0-	-0-	-0-	71802	2	277	9	N	252	177	1	211
12	67579 X	67579	-0-	-0-	-0-	67323	2	256	9	N	233	194	1	250
01	52460 X	52460	-0-	-0-	-0-	52209	2	251	9	N	228	194	1	284
*02	46347 X	46347	-0-	-0-	-0-	46131	2	216	9	N	196	194	1	286
03	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT			286

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284														
10	13919 X	13737	-0-	-182	-0-	13532	2	205	9	N	186			356
11	13470 X	12376	-0-	-1094	-0-	12180	2	196	9	N	178	191	1	343
12	13578 X	12535	-0-	-1043	-0-	12380	2	155	9	N	141	195	1	289
01	14105 X	14000	-0-	-105	-0-	13902	2	98	9	N	89	192	1	186
02	12740 X	11324	-0-	-1416	-0-	11108	2	216	9	N	196			382
03	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT			382

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
10		13330 X	13027	-0-	-303	-0-		12834 2	193 9	N	175	192 1		139
11		12990 X	12468	-0-	-522	-0-		12278 2	190 9	N	173	184 1		128
12		14167 X	12526	-0-	-1641	-0-		12352 2	174 9	N	158			286
01		14167 X	12722	-0-	-1445	-0-		12583 2	139 9	N	126	181 1		231
02		12404 X	9765	-0-	-2639	-0-		9615 2	150 9	N	136	194 1		173
03		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-				N	NO RPT			173

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152														
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			334
11		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-		2193 2	22 9	N	20			354
12		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-		10124 2	106 9	N	96			450
01		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-		8836 2	166 9	N	151	196 1		405
*02		15202 X	15202	-0-	-0-	-0-		15058 2	144 9	N	131	191 1		345
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			345

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828														
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991														
10		19021 X	19021	-0-	-0-	-0-		18773 2	248 9	N	225	412 1		770
11		17149 X	17149	-0-	-0-	-0-		16877 2	272 9	N	247	192 1		825
12		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-		17191 2	336 9	N	305	822 1		308
01		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-		14875 2	212 9	N	193			501
*02		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-		12710 2	283 9	N	257			758
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			758

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517														
10		350 X	350	-0-	-0-	-0-		350 2		N	-0-			221
11		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-		1070 2	55 9	N	50			271
12		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-		12362 2	132 9	N	120	156 1		235
01		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-		7727 2	118 9	N	107			342
*02		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-		9196 2	154 9	N	140	198 1		284
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			284

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295														
10		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		1544 2	35 9	N	32			274
11		309 X	309	-0-	-0-	-0-		280 2	29 9	N	26			300
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7	229 1		78
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-		411 2		N	-0-			78
*02		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-		8969 2		N	-0-			78
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH 13395	PERF.14250	- 19019	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8406	2	73	9	N	66	185	1		496	
11	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7715	2	147	9	N	134				630	
12	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5841	2	160	9	N	145	193	1		582	
01	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7371	2	121	9	N	110	192	1		500	
*02	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5636	2	100	9	N	91				591	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				591	

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013													TOTAL DEPTH 12865	PERF.13630	- 18354	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014													TOTAL DEPTH 12664	PERF.13410	- 17867	
10	8742 X	7341	-0-	-1401	-0-	7201	2	140	9	N	127	527	1		138	
11	8130 X	6718	-0-	-1412	-0-	6550	2	168	9	N	153	192	1		99	
12	8246 X	7175	-0-	-1071	-0-	6993	2	182	9	N	165				264	
01	7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6164	2	160	9	N	145	193	1		216	
02	6664 X	4919	-0-	-1745	-0-	4765	2	154	9	N	140				356	
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT				356	

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH 13338	PERF.13569	- 18174	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013													TOTAL DEPTH 13142	PERF.13095	- 17817	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014													TOTAL DEPTH 12768	PERF.13020	- 17507	
10	37567 X	37567	-0-	-0-	-0-	36718	2	849	9	N	772	755	1		822	
11	35068 X	35068	-0-	-0-	-0-	34175	2	893	9	N	812	390	1		1244	
12	32809 X	32809	-0-	-0-	-0-	32242	2	567	9	N	515	1108	1		651	
01	33650 X	33650	-0-	-0-	-0-	32957	2	693	9	N	630	755	1		526	
*02	29975 X	29975	-0-	-0-	-0-	29403	2	572	9	N	520	192	1		854	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				854	

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014													TOTAL DEPTH 13162	PERF.13608	- 18426	
10	8835 X	8455	-0-	-380	-0-	8364	2	91	9	N	83				314	
11	8460 X	8362	-0-	-98	-0-	7988	2	374	9	N	340	193	1		461	
12	8587 X	8212	-0-	-375	-0-	8133	2	79	9	N	72	186	1		347	
01	8618 X	5842	-0-	-2776	-0-	5842	2			N	-0-				347	
02	7784 X	7127	-0-	-657	-0-	7087	2	40	9	N	36	193	1		190	
03	8649 X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT				190	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																			
DAVIS 64													WELL #: 17H		RRCID -> 275160	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 12874	PERF.13514	- 18230
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3511	2	62	9	N	56				194			
11		4740 X	3838	-0-	-902	-0-	3782	2	56	9	N	51				245			
12		4898 X	3748	-0-	-1150	-0-	3668	2	80	9	N	73	206	1		112			
01		4185 X	3571	-0-	-614	-0-	3547	2	24	9	N	22				134			
02		3416 X	2733	-0-	-683	-0-	2628	2	105	9	N	95				229			
03		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT				229			

DAVIS 65 SL													WELL #: 16H		RRCID -> 275322	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 13080	PERF.13120	- 17686
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

STILES RANCH 23													WELL #: 15H		RRCID -> 275335	COMPL. DATE 07/06/2014	TOTAL DEPTH 12675	PERF.12905	- 17128
10		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6627	2	141	9	N	128				272			
11		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7061	2	164	9	N	149	194	1		227			
12		7352 X	7252	-0-	-0-	-0-	7352	2	117	9	N	106	190	1		143			
01		7068 X	7054	-0-	-14	-0-	7007	2	47	9	N	43				186			
02		6384 X	6324	-0-	-60	-0-	6302	2	22	9	N	20				206			
03		7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT				206			

ARMSTRONG													WELL #: 2006H		RRCID -> 275384	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 13045	PERF.13449	- 18412
10		3100 N	22675	-0-	19575	37193	22596	2	79	9	N	72				187			
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	34193					N	88				275			
12		3100 N	18912	-0-	15812	50005	18809	2	103	9	N	94	208	1		161			
01		67684 X	17679	-0-	-50005	-0-	17598	2	81	9	N	74				235			
*02		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16937	2	40	9	N	36				271			
03		124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				271			

BRYANT 21													WELL #: 19H		RRCID -> 275388	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 12792	PERF.13021	- 17333
10		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3001	2	47	9	N	43	193	1		108			
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3309	2	59	9	N	54				162			
12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4002	2	65	9	N	59				221			
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3867	2	35	9	N	32				253			
*02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3880	2	45	9	N	41	206	1		88			
03		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT				88			

ARMSTRONG SL													WELL #: 2002H		RRCID -> 276338	COMPL. DATE 10/08/2013	TOTAL DEPTH 13106	PERF.13470	- 18282
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

RUTH 2													WELL #: 10H		RRCID -> 276374	COMPL. DATE 12/12/2013	TOTAL DEPTH 12686	PERF.13068	- 17150
10		7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-				353			
11		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5949	2	198	9	N	180				533			
12		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8006	2	167	9	N	152	411	1		274			
01		6107 X	5249	-0-	-858	-0-	5165	2	84	9	N	76				350			
02		5516 X	5053	-0-	-463	-0-	4942	2	111	9	N	101	201	1		250			
03		6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT				250			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		11222 X	9143	-0-	-2079	-0-	9009	2	134	9	N	122	188	1		310	
11		10290 X	6391	-0-	-3899	-0-	6296	2	95	9	N	86	190	1		206	
12		11019 X	11019	-0-	-0-	-0-	10866	2	153	9	N	139	194	1		151	
01		9920 X	9468	-0-	-452	-0-	9324	2	144	9	N	131				282	
02		8960 X	8453	-0-	-507	-0-	8299	2	154	9	N	140				422	
03		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT				422	

ARMSTRONG													WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664				
10		14136 X	12648	-0-	-1488	-0-	12469	2	179	9	N	163	183	1		393	
11		13200 X	11391	-0-	-1809	-0-	11224	2	167	9	N	152				545	
12		13206 X	10858	-0-	-2348	-0-	10664	2	194	9	N	176	411	1		310	
01		12772 X	10881	-0-	-1891	-0-	10674	2	207	9	N	188				498	
02		11424 X	11208	-0-	-216	-0-	11003	2	205	9	N	186	440	1		244	
03		12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT				244	

BRYANT 21													WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335				
10		13206 X	11708	-0-	-1498	-0-	11584	2	124	9	N	113				254	
11		11790 X	3631	-0-	-8159	-0-	3598	2	33	9	N	30				284	
12		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-				284	
01		11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-				284	
02		10584 X	57	-0-	-10527	-0-	23	2	34	9	N	31				315	
03		11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT				315	

LEDBETTER 66													WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106				
10		5518 X	3122	-0-	-2396	-0-	3102	2	20	9	N	18				133	
11		5280 X	4751	-0-	-529	-0-	4576	2	175	9	N	159				292	
12		5208 X	4768	-0-	-440	-0-	4696	2	72	9	N	65	300	1		57	
01		5704 X	4563	-0-	-1141	-0-	4545	2	18	9	N	16				73	
02		5152 X	4031	-0-	-1121	-0-	4029	2	2	9	N	2				75	
03		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT				75	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL													WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349				
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

ARMSTRONG													WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652				
10		10819 X	8039	-0-	-2780	-0-	8005	2	34	9	N	31				249	
11		10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	47				296	
12		10819 X	9585	-0-	-1234	-0-	9535	2	50	9	N	45				341	
01		10819 X	8318	-0-	-2501	-0-	8270	2	48	9	N	44				385	
02		8036 X	6706	-0-	-1330	-0-	6663	2	43	9	N	39	229	1		195	
03		8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT				195	

RIZLEY-BRUMMETT 22													WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998				
10		28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	28105	2	336	9	N	305	199	1		690	
11		25662 X	25662	-0-	-0-	-0-	25313	2	349	9	N	317	596	1		411	
12		27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	27303	2	314	9	N	285	416	1		280	
01		30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	29561	2	531	9	N	483	162	1		601	
*02		17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	16792	2	535	9	N	486	202	1		885	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				885	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13904 - 18707

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

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363

10	20770 X	19691	-0-	-1079	-0-	19545	2	146	9	N	133	381	1			159
11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	226	192	1			193
12	20491 X	19125	-0-	-1366	-0-	18829	2	296	9	N	269	192	1			270
01	20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	325	192	1			403
02	18480 X	16830	-0-	-1650	-0-	16573	2	257	9	N	234	200	1			437
03	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					N	NO RPT					437

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13263 - 17799

10	4805 X	4073	-0-	-732	-0-	4014	2	59	9	N	54	194	1			55
11	4080 X	3645	-0-	-435	-0-	3571	2	74	9	N	67					122
12	4216 X	890	-0-	-3326	-0-	872	2	18	9	N	16					138
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					138
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					138
03	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					138

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

10	8835 X	8086	-0-	-749	-0-	7840	2	246	9	N	224	378	1			75
11	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9017	2	255	9	N	232					307
12	8990 X	8448	-0-	-542	-0-	8182	2	266	9	N	242	385	1			164
01	9052 X	8533	-0-	-519	-0-	8245	2	288	9	N	262	192	1			234
02	8176 X	6517	-0-	-1659	-0-	6333	2	184	9	N	167					401
03	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					401

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 400 PERF. N/A

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

ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A

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

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015													TOTAL DEPTH	13551	PERF.13917	- 18000
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
10	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	5769	2	435	9	N	395	191	1	773		
11	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5600	2	162	9	N	147			920		
12	6076 X	5870	-0-	-206	-0-	5802	2	68	9	N	62	767	1	215		
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	214			429		
02	5600 X	4414	-0-	-1186	-0-	4253	2	161	9	N	146	232	1	343		
03	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT			343		
DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12879	PERF.13380	- 17705
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78		
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014													TOTAL DEPTH	12999	PERF.12569	- 17641
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016													TOTAL DEPTH	13430	PERF.13695	- 18199
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49			261		
11	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	11214	2	92	9	N	84	190	1	155		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			175		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37			212		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	204	1	178		
03	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT			178		
BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017													TOTAL DEPTH	13714	PERF.14240	- 19457
10	103037 X	103037	-0-	-0-	-0-	102751	2	286	9	N	260	393	1	292		
11	31380 X	28343	-0-	-3037	-0-	27945	2	398	9	N	362	387	1	267		
12	31806 X	25764	-0-	-6042	-0-	25463	2	301	9	N	274	201	1	340		
01	31527 X	26314	-0-	-5213	-0-	26011	2	303	9	N	275	375	1	240		
02	63448 X	23398	-0-	-40050	-0-	23154	2	244	9	N	222	389	1	73		
03	70246 X	NO RPT	-0-	-70246	-0-					N	NO RPT			73		
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016													TOTAL DEPTH	12360	PERF.12742	- 17588
10	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	17946	2	219	9	N	199	201	1	170		
11	20370 X	17659	-0-	-2711	-0-	17417	2	242	9	N	220			390		
12	21049 X	17735	-0-	-3314	-0-	17561	2	174	9	N	158	338	1	210		
01	20057 X	17420	-0-	-2637	-0-	17320	2	100	9	N	91	166	1	135		
02	17416 X	14785	-0-	-2631	-0-	14611	2	174	9	N	158	183	1	110		
03	18259 X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT			110		
BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016													TOTAL DEPTH	12382	PERF.12892	- 17347
10	18414 X	17329	-0-	-1085	-0-	17169	2	160	9	N	145			359		
11	17250 X	16078	-0-	-1172	-0-	15955	2	123	9	N	112	187	1	284		
12	17825 X	15779	-0-	-2046	-0-	15698	2	81	9	N	74			358		
01	17577 X	16490	-0-	-1087	-0-	16295	2	195	9	N	177			535		
02	15792 X	10807	-0-	-4985	-0-	10773	2	34	9	N	31	211	1	355		
03	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT			355		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 12399 PERF.13006 - 17706														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
10		6820 X	4131	-0-	-2689	-0-	3897 2	234 9	N	213	201 1	150		
11		5850 X	4683	-0-	-1167	-0-	4420 2	263 9	N	239	186 1	203		
12		7192 X	2177	-0-	-5015	-0-	1924 2	253 9	N	230	388 1	45		
01		9393 X	1489	-0-	-7904	-0-	1284 2	205 9	N	186	174 1	57		
02		8484 X	6336	-0-	-2148	-0-	6097 2	239 9	N	217	188 1	86		
03		4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-			N	NO RPT		86		

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13175 - 20091														
10		31062 X	26891	-0-	-4171	-0-	26449 2	442 9	N	402	574 1	286		
11		30060 X	2259	-0-	-27801	-0-	1871 2	388 9	N	353	171 1	468		
12		30659 X	-0-	-0-	-30659	-0-			N	190	192 1	466		
01		30039 X	1898	-0-	-28141	-0-	1593 2	305 9	N	277	387 1	356		
02		26320 X	11819	-0-	-14501	-0-	11624 2	195 9	N	177	194 1	339		
03		26877 X	NO RPT	-0-	-26877	-0-			N	NO RPT		339		

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13215 - 20621														
10		38440 X	36210	-0-	-2230	-0-	35857 2	353 9	N	321	189 1	425		
11		39840 X	33965	-0-	-5875	-0-	33511 2	454 9	N	413	196 1	642		
12		41602 X	34239	-0-	-7363	-0-	33813 2	426 9	N	387	384 1	645		
01		41602 X	31334	-0-	-10268	-0-	31024 2	310 9	N	282	384 1	543		
02		35728 X	27707	-0-	-8021	-0-	27385 2	322 9	N	293	419 1	417		
03		36208 X	NO RPT	-0-	-36208	-0-			N	NO RPT		417		

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 13061 PERF.14050 - 18376														
10		17236 X	15352	-0-	-1884	-0-	15188 2	164 9	N	149	367 1	224		
11		16290 X	14668	-0-	-1622	-0-	14447 2	221 9	N	201	210 1	215		
12		16461 X	15112	-0-	-1349	-0-	14916 2	196 9	N	178	193 1	200		
01		16213 X	14668	-0-	-1545	-0-	14425 2	243 9	N	221		421		
02		14308 X	13044	-0-	-1264	-0-	12854 2	190 9	N	173	414 1	180		
03		15345 X	NO RPT	-0-	-15345	-0-			N	NO RPT		180		

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13175 - 17505														
10		18073 X	16152	-0-	-1921	-0-	15900 2	252 9	N	229	192 1	248		
11		17490 X	1395	-0-	-16095	-0-	1157 2	238 9	N	216	204 1	260		
12		17484 X	1397	-0-	-16087	-0-	1134 2	263 9	N	239	186 1	313		
01		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-			N	213	193 1	333		
02		14700 X	12656	-0-	-2044	-0-	12494 2	162 9	N	147	212 1	268		
03		16151 X	NO RPT	-0-	-16151	-0-			N	NO RPT		268		

MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645														
10		19902 X	17718	-0-	-2184	-0-	17399 2	319 9	N	290	370 1	295		
11		18330 X	1553	-0-	-16777	-0-	1171 2	382 9	N	347	192 1	450		
12		18631 X	1476	-0-	-17155	-0-	1179 2	297 9	N	270	386 1	334		
01		18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	249	188 1	395		
02		16016 X	14505	-0-	-1511	-0-	14273 2	232 9	N	211	189 1	417		
03		17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			N	NO RPT		417		

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727														
10		11594 X	1170	-0-	-10424	-0-	1164 2	6 9	N	5		95		
11		11220 X	1852	-0-	-9368	-0-	1824 2	28 9	N	25		120		
12		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	2		122		
01		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-			N	-0-		122		
02		9464 X	-0-	-0-	-9464	-0-			N	-0-		122		
03		1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		122		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	33697 X	30980	-0-	-2717	-0-	30349	2	631	9	N	574	593	1		300	
11	33510 X	30145	-0-	-3365	-0-	29537	2	608	9	N	553	620	1		233	
12	34627 X	32245	-0-	-2382	-0-	31409	2	836	9	N	760	614	1		379	
01	31837 X	30667	-0-	-1170	-0-	30208	2	459	9	N	417	606	1		190	
02	28756 X	28019	-0-	-737	-0-	27426	2	593	9	N	539	648	1		81	
03	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					N	NO RPT				81	

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	392	1		313
11	12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12242	2	287	9	N	261	181	1		393
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	616	1		115
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	475	201	1		389
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	200	1		265
03	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					N	NO RPT				265

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473

10	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	5907	2	278	9	N	253	587	1		105
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4514	2	283	9	N	257	202	1		160
12	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4521	2	283	9	N	257	359	1		58
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4279	2	320	9	N	291	152	1		197
02	3444 X	2831	-0-	-613	-0-	2604	2	227	9	N	206	191	1		212
03	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT				212

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487

10	25485 X	25485	-0-	-0-	-0-	24528	2	957	9	N	870	615	1		433
11	10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10103	2	696	9	N	633	759	1		307
12	10850 X	8620	-0-	-2230	-0-	8419	2	201	9	N	183	354	1		136
01	13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	12633	2	671	9	N	610	576	1		170
*02	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	10798	2	653	9	N	594	434	1		330
03	10850 X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT				330

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784

10	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-				60
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				60
12	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2			N	-0-				60
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				60
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				60
*03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-				60

ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885

10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				132
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				132
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-				132
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-				132
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-				132
*03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				132

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
 ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			447
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			447
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-			447
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			447
*02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			447
*03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			447

ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

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

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			43
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			43
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 DAVIS WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541

10		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			Y	-0-			-0-
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-			-0-
12		3968 X	3919	-0-	-49	-0-	19	1	3900	2	Y	-0-			-0-
01		3968 X	3629	-0-	-339	-0-	124	1	3505	2	Y	-0-			-0-
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	100	1	3545	2	Y	-0-			-0-
*03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3799	2	Y	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

10		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	47	1	3206	3	N	-0-			-0-
*11		2940 X	2718	-0-	-222	-0-	45	1	2673	3	N	-0-			-0-
12		3038 X	2113	-0-	-925	-0-	47	1	2066	3	N	-0-			-0-
01		3255 X	3172	-0-	-83	-0-	47	1	3125	3	N	-0-			-0-
02		2940 X	2529	-0-	-411	-0-	42	1	2487	3	N	-0-			-0-
*03		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	47	1	3237	3	N	-0-			-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
 STILES 4 WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846

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

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC		//CONT.//		276959									
STILES 68		WELL #:		8068	RRCID ->	102542	COMPL. DATE	10/22/1982	TOTAL DEPTH	17915	PERF.17160 - 17884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
KELTON EAST SWD		WELL #:		1	RRCID ->	276599	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	18769	PERF. 4215 - 5900		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES SERVICES LLC				821799									
CHAMP DAVIS		WELL #:		2056	RRCID ->	267872	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	18989	PERF. 4806 - 6053		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
DAVIS, E.T.		WELL #:		1	RRCID ->	092225	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	18400	PERF.17422 - 17689		
10	12276 X	11599	-0-	-677	-0-	11593	2	6 9	N	5			119
11	11880 X	10673	-0-	-1207	-0-	10652	2	21 9	N	19			138
12	12276 X	12001	-0-	-275	-0-	11975	2	26 9	N	24			162
01	12276 X	11952	-0-	-324	-0-	11946	2	6 9	N	5			167
02	10892 X	8307	-0-	-2585	-0-	8297	2	10 9	N	9			176
03	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-				N	NO RPT			176

BRITT		WELL #:		7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT 27		WELL #:		3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
PURYEAR		WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431 2		N	-0-		5
11		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 2		N	-0-		5
12		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 2		N	-0-		5
01		1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		5
*02		908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-		5
03		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		5

MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)		86127 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER				
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043										
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800	
10	7037 #	6764	-0-	-273	-0-	1029 1	5735 2	N	-0-		307	
11	6720 #	6516	-0-	-204	-0-	996 1	5520 2	N	-0-		307	
12	6913 #	6727	-0-	-186	-0-	1016 1	5711 2	N	-0-		307	
01	7008 R	7008	-0-	-0-	-0-	859 1	6149 2	N	-0-		307	
02	6188 #	6173	-0-	-15	-0-	728 1	5445 2	N	-0-		307	
03	6758 #	6709	-0-	-49	-0-	1029 1	5680 2	N	-0-		307	

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948	
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-		-0-	
11	780 N	659	-0-	-121	-0-	659 2		N	-0-		-0-	
12	682 N	585	-0-	-97	-0-	585 2		N	-0-		-0-	
01	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 2		N	-0-		-0-	
02	616 N	111	-0-	-505	-0-	111 2		N	-0-		-0-	
03	589 N	436	-0-	-153	-0-	436 2		N	-0-		-0-	

STRATFORD (CISCO LIME)		86494 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
DAVIS, TRAVIS H. GAS		206850										
STRATFORD GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	022730	COMPL. DATE	12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3297 - 3523	
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-	
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-		-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-		-0-	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-	
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-	

STRATFORD GAS UNIT #7		WELL #:		1	RRCID ->	022731	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3462	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		-0-	
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-		-0-	
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-		-0-	
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2		N	-0-		-0-	
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-		-0-	
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-	

STRATFORD (RED CAVE)		86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155														
HABANERO		WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-					-0-
11		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			N	-0-					-0-
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2			N	-0-					-0-
01		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2			N	-0-					-0-
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCBRYDE FARM, LTD.		WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WCL & C "60"		WELL #: 1060		RRCID -> 195580		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WCL & C "44"		WELL #: 1044		RRCID -> 197534		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)		86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757														
STEWART RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 087885		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9154 - 9162								
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					49
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

OIL AND GAS DIVISION

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		51
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
INGLE		WELL #:		1	RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9297 - 9305	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205								
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
STUART RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8838 - 9030	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TANNER (LOWER MORROW)				88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7881 - 7892	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	172795	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7906 - 7920	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

10		0 N	1977	-0-	1977 B	-5179	1977	2			N	-0-					130
11		0 N	2043	-0-	2043 B	-3136	2043	2			N	-0-					130
12		1612 N	1880	-0-	268 B	-2868	1880	2			N	-0-					130
01		1612 N	1864	-0-	252 B	-2616	1864	2			N	-0-					130
02		1456 N	1749	-0-	293 B	-2323	1677	2	72	9	N	65	182	1			13
03		1612 N	1890	-0-	278 B	-2045	1890	2			N	-0-					13

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

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

TEXAS HUGOTON 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 BAR L PRODUCERS 049748
 BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 028016 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 028017 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11		180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12		217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02		168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 SHEFFY WELL #: 1 RRCID -> 072243 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 2792 PERF. 2713 - 2753

10		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*12		50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*02		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851											
CHIPPERFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HART, H. B.				WELL #:	1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF.	3072 - 4878		
10		2109 N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
11		2370 N	2202	-0-	-168	B	-0-	2202	3		N	-0-			-0-
12		2449 N	1348	-0-	-1101	B	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
01		1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
*02		2011 N	2011	-0-	-0-	B	-0-	2011	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DIANE & ONNA				WELL #:	1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3450 - 3450		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		INJECT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HAVENER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	3058 - 3070		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	1148	3		N	-0-			-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
01		1066 N	1066	-0-	-0-	B	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
*02		977 N	977	-0-	-0-	B	-0-	977	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LIEB, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	062747	COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	3026 - 3127		
10		441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
11		510 N	125	-0-	-385	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12		496 N	196	-0-	-300	B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
01		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
*02		1438 N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SPIVEY -165-				WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2064 - 3042		
10		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
01		1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
*02		1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	085851							
PITTMAN		WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3328 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

DIANE & ONNA		WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF. 3015 - 3033
10	1628 N	1628	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1580 N	1580	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	1373 N	1373	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WILLIAMS		WELL #:	1 R	RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3202 - 3212
10	1095 N	1095	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1088 N	1088	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

KIMMIE		WELL #:	1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3116 - 3120
10	664 N	664	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	708 N	708	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SEALY-SMITH		WELL #:	2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3115 - 3139
10	806 N	741	-0-	-65	B	-0-	N	-0-		-0-
11	810 N	792	-0-	-18	B	-0-	N	-0-		-0-
12	775 N	631	-0-	-144	B	-0-	N	-0-		-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MCCLOY		WELL #:	2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2968 - 3146
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
HOLT, EVA		WELL #:		2		RRCID -> 148991		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3027 - 3146
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
10	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339	3			N	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3			N	-0-	-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-	-0-
*02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SPIVEY		WELL #:		4		RRCID -> 151460		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3086 - 3144
10	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	3			N	-0-	-0-
11	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-	-0-
12	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3			N	-0-	-0-
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-	-0-
*02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

RATTLESNAKE		WELL #:		1 R		RRCID -> 165552		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3064 - 3162
10	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	3			N	-0-	-0-
11	1620 N	1487	-0-	-133 B	-0-	1487	3			N	-0-	-0-
12	3100 N	6134	-0-	3034 B	3034	6134	3			N	-0-	-0-
01	3100 N	1350	-0-	-1750 B	1284	1350	3			N	-0-	-0-
*02	2362 N	1078	-0-	-1284 B	-0-	1078	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PITTMAN		WELL #:		8R		RRCID -> 172793		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 3363		PERF. 3158 - 3181
10	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3			N	-0-	-0-
11	3630 N	2069	-0-	-1561 B	-0-	2069	3			N	-0-	-0-
12	3131 N	1665	-0-	-1466 B	-0-	1665	3			N	-0-	-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3			N	-0-	-0-
*02	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SEALY & SMITH #2		WELL #:		2		RRCID -> 172935		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3245		PERF. 3092 - 3164
10	2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3			N	-0-	-0-
11	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3			N	-0-	-0-
12	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3			N	-0-	-0-
01	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3			N	-0-	-0-
*02	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CLUCK		WELL #:		1 R		RRCID -> 213139		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 3302		PERF. 3010 - 3070
10	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	3			N	-0-	-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3			N	-0-	-0-
12	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3			N	-0-	-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3			N	-0-	-0-
*02	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC 100179												
WITTER WELL #: 1 RRCID -> 158634 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2870 - 2995												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

10	3038 N	1810	-0-	-1228 B	-0-	1810	2			N	-0-	-0-
11	2730 N	1726	-0-	-1004 B	-0-	1726	2			N	-0-	-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-	-0-
01	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2			N	-0-	-0-
02	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2			N	-0-	-0-

PROP WELL #: 1 RRCID -> 163626 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2820 - 2930												
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-	-0-
11	690 N	502	-0-	-188 B	-0-	502	2			N	-0-	-0-
12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-	-0-
01	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2			N	-0-	-0-
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-	-0-

GREEN, WES WELL #: 1 RRCID -> 165662 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2860 - 2990												
10	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-	-0-
11	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-	-0-
01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2			N	-0-	-0-
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2			N	-0-	-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 167584 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2850 - 2950												
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-	-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2			N	-0-	-0-

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042												
STRATFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087334 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2850 - 2860												
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAY PETROLEUM 158936												
BIVINS WELL #: 1013 RRCID -> 120190 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3004 - 3078												
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-	-0-
*02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.			182785									
ROY			WELL #:	1	RRCID ->	042505	COMPL. DATE	04/03/1964	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3100 - 3172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1333 N	1084	-0-	-249 B	-0-	44 1	1040 2	N	-0-		-0-
11		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	60 1	1453 2	N	-0-		-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	62 1	1355 2	N	-0-		-0-
01		1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	62 1	1291 2	N	-0-		-0-
02		1400 N	1229	-0-	-171 B	-0-	44 1	1185 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1426 N	1244	-0-	-182 B	-0-	48 1	1196 2	N	-0-		-0-

CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540									
CRAIG			WELL #:	1	RRCID ->	100835	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3138 - 3234
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		6508								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	6508			N	NO RPT		-0-

W. C. PARTNERSHIP			WELL #:	1	RRCID ->	149728	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	3367	PERF.	3144 - 3297
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CRAIG			WELL #:	2	RRCID ->	228127	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3035 - 3250
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

DACO, INC.			196940									
CRABTREE			WELL #:	1	RRCID ->	104902	COMPL. DATE	03/02/1983	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2787 - 3000
10		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		N	-0-		-0-
11		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2		N	-0-		-0-
12		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2		N	-0-		-0-
01		763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924 2		N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
LASLEY, WALTER			WELL #:	B 1	RRCID ->	027834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10		1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 2		N	-0-		-0-
11		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2		N	-0-		-0-
12		1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 2		N	-0-		-0-
01		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
02		1232 N	949	-0-	-283 B	-0-	949 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027839	COMPL. DATE	09/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
11	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 2		N	-0-			-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1001	-0-	-175 B	-0-	1001 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH		WELL #:		A 2	RRCID ->	027840	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH		WELL #:		B 1	RRCID ->	027842	COMPL. DATE	11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 2		N	-0-			-0-
11	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
12	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSTERHOLTZ		WELL #:		1	RRCID ->	027844	COMPL. DATE	10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	1415 2		N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	191	-0-	-1013 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	027848	COMPL. DATE	08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	027849	COMPL. DATE	08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2		N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02	812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
WHORTON		WELL #:		A 3	RRCID ->	027850	COMPL. DATE	09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	961 N	875	-0-	-86 B	-0-	875 2	N	-0-		-0-	
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2	N	-0-		-0-	
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-		-0-	
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-		-0-	
02	868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-	
02	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164
10	961 N	953	-0-	-8 B	-0-	953 2	N	-0-		-0-	
11	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2	N	-0-		-0-	
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2	N	-0-		-0-	
01	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2	N	-0-		-0-	
02	868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		WELL #:		1104	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2692 - 2820
FUENTES											
10	341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-	
11	330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2	N	-0-		-0-	
12	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-	
01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-	
02	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2	N	-0-		-0-	

FORTAY, INC.		277925		WELL #:		1	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 2914
RACHEL											
10	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	2086 2	N	-0-		-0-	
11	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2	N	-0-		-0-	
12	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2	N	-0-		-0-	
01	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2	N	-0-		-0-	
02	1400 N	444	-0-	-956 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 2	N	-0-		-0-	

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON FORTAY, INC. RACHEL		//CONT.// 89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN								
		//CONT.// 277925														
		WELL #:	2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2730 - 2903					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2			N	-0-					-0-
11		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2			N	-0-					-0-
12		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2			N	-0-					-0-
01		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2			N	-0-					-0-
02		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 2			N	-0-					-0-

FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION RENTIE		278842														
		WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2905 - 2950					
10		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3			N	-0-					-0-
11		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494 3			N	-0-					-0-
12		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3			N	-0-					-0-
01		527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518 3			N	-0-					-0-
02		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3			N	-0-					-0-

GILLISPIE, INC. LOEBER		306349														
		WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3116 - 3290					
10		0 N	1012	-0-	1012 B	-318025	1012 2			N	-0-					-0-
11		990 N	1016	-0-	26 B	-317999	1016 2			N	-0-					-0-
12		1147 N	1016	-0-	-131 B	-317999	1016 2			N	-0-					-0-
01		1023 N	992	-0-	-31 B	-317999	992 2			N	-0-					-0-
02		952 N	868	-0-	-84 B	-317999	868 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-317999									
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC HUDSON		341528														
		WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3140 - 3250					
10		1085 N	882	-0-	-203 B	-0-	79 1	803 3		N	-0-					-0-
11		1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	106 1	1073 3		N	-0-					-0-
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	114 1	1154 3		N	-0-					-0-
01		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	112 1	1130 3		N	-0-					-0-
02		1092 N	1082	-0-	-10 B	-0-	97 1	985 3		N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1271 N	896	-0-	-375 B	-0-	81 1	815 3		N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC LACY, MEEK		385847														
		WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		3410 N	2993	-0-	-417 B	-0-	2993 3			N	-0-					-0-
11		3327 N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327 3			N	-0-					-0-
12		3472 N	3421	-0-	-51 B	-0-	3421 3			N	-0-					-0-
01		3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403 3			N	-0-					-0-
02		3214 N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3410 N	3400	-0-	-10 B	-0-	3400 3			N	-0-					-0-

LACY, MEEK B		2														
		WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161 3			N	-0-			-0-
11	120 N	45	-0-	-75 B	-0-		45 3			N	-0-			-0-
12	155 N	4	-0-	-151 B	-0-		4 3			N	-0-			-0-
01	155 N	9	-0-	-146 B	-0-		9 3			N	-0-			-0-
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-		1 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

WELLS, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-		1194 3			N	-0-			-0-
11	798 N	798	-0-	-0- B	-0-		798 3			N	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-		1094 3			N	-0-			-0-
01	1209 N	925	-0-	-284 B	-0-		925 3			N	-0-			-0-
02	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-		1085 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1085 N	862	-0-	-223 B	-0-		862 3			N	-0-			-0-

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	744 N	483	-0-	-261 B	-0-		483 3			N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0- B	-0-		811 3			N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-		788 3			N	-0-			-0-
01	757 N	757	-0-	-0- B	-0-		757 3			N	-0-			-0-
02	756 N	697	-0-	-59 B	-0-		697 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	775 N	760	-0-	-15 B	-0-		760 3			N	-0-			-0-

HARGIS, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2883 - 3292	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUNTER OIL CORPORATION				418953										
CHARLOTTE				WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-		2779 3			N	-0-			-0-
11	2700 N	2672	-0-	-28 B	-0-		2672 3			N	-0-			-0-
12	2883 N	2613	-0-	-270 B	-0-		2613 3			N	-0-			-0-
01	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-		2656 3			N	-0-			-0-
*02	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-		2422 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COY HOLT				WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-		1305 3			N	-0-			-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0- B	-0-		1218 3			N	-0-			-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0- B	-0-		1234 3			N	-0-			-0-
01	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-		1223 3			N	-0-			-0-
*02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-		1093 3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953										
LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3		N	-0-		-0-
11	1107	N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3		N	-0-		-0-
12	1147	N	1074	-0-	-73	B	-0-	1074	3		N	-0-		-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3		N	-0-		-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
10	1618	N	1618	-0-	-0-	B	-0-	1618	3		N	-0-		-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3		N	-0-		-0-
12	1449	N	1449	-0-	-0-	B	-0-	1449	3		N	-0-		-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	B	-0-	1414	3		N	-0-		-0-
*02	1261	N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY		WELL #:		427513	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856 - 3448		
PRICE				1278										
10	334	N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		N	-0-		-0-
11	270	N	142	-0-	-128	B	-0-	142	2		N	-0-		-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2		N	-0-		-0-
01	341	N	197	-0-	-144	B	-0-	197	2		N	-0-		-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2		N	-0-		-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952 - 3160		
10	558	N	402	-0-	-156	B	-0-	402	2		N	-0-		-0-
11	691	N	691	-0-	-0-	B	-0-	691	2		N	-0-		-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2		N	-0-		-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	B	-0-	801	2		N	-0-		-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	806	N	756	-0-	-50	B	-0-	756	2		N	-0-		-0-

LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904 - 3012		
10	943	N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2		N	-0-		-0-
11	840	N	832	-0-	-8	B	-0-	832	2		N	-0-		-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2		N	-0-		-0-
01	930	N	825	-0-	-105	B	-0-	825	2		N	-0-		-0-
02	784	N	742	-0-	-42	B	-0-	742	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	837	N	832	-0-	-5	B	-0-	832	2		N	-0-		-0-

GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144 - 3164		
10	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2		N	-0-		-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
12	124	N	121	-0-	-3	B	-0-	121	2		N	-0-		-0-
01	124	N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2		N	-0-		-0-
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	124	N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513							
CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3140 - 3170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-
11		270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
12		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-		-0-
01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-		-0-
02		252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2	N	-0-		-0-

CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 3130 - 5525
10		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
11		570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 2	N	-0-		-0-
12		589 N	458	-0-	-131 B	-0-	458 2	N	-0-		-0-
01		558 N	375	-0-	-183 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
*03		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-		-0-

J. W. RESOURCES INC.		427974									
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2799 - 2950
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
DON		WELL #:		1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	806 N	791	-0-	-15 B	-0-		791	2		N	-0-				-0-
11	750 N	617	-0-	-133 B	-0-		617	2		N	-0-				-0-
12	604 N	604	-0-	-0- B	-0-		604	2		N	-0-				-0-
01	843 N	843	-0-	-0- B	-0-		843	2		N	-0-				-0-
02	833 N	833	-0-	-0- B	-0-		833	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	834 N	834	-0-	-0- B	-0-		834	2		N	-0-				-0-

BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027920	COMPL. DATE	01/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-		1265	2		N	-0-				-0-
11	1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-		1135	2		N	-0-				-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-		1159	2		N	-0-				-0-
01	1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-		1018	2		N	-0-				-0-
02	1064 N	754	-0-	-310 B	-0-		754	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-		1166	2		N	-0-				-0-

ECK		WELL #:		1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2640 - 2752				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MEGAN		WELL #:		1	RRCID ->	157433	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2932 - 3248				
10	2356 N	2066	-0-	-290 B	-0-		2066	3		N	-0-				-0-
11	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-		2746	3		N	-0-				-0-
12	3193 #	2565	-0-	-628 B	-628		2565	3		N	-0-				-0-
01	3193 #	2087	-0-	-1106 B	-1734		2087	3		N	-0-				-0-
02	2884 #	1585	-0-	-1299 B	-3033		1585	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3033											
03	3193 #	1854	-0-	-1339 B	-4372		1854	3		N	-0-				-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3164 - 3252				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
DOC		WELL #:		2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3148 - 3216					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3172 - 3256					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF. 2904 - 2936					
10	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
11	1950 N	1699	-0-	-251 B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	2010	-0-	-222 B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2803 - 2935					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2994 - 3072					
10	3100 N	3231	-0-	131 B	131	3231	3			N	-0-					-0-
11	2742 N	2611	-0-	-131 B	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
12	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
01	3224 #	2616	-0-	-608 B	-608	2616	3			N	-0-					-0-
02	2912 #	2328	-0-	-584 B	-1192	2328	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1192												
03	3224 #	2487	-0-	-737 B	-1929	2487	3			N	-0-					-0-

BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3094					
10	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
11	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
01	2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON										//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.										//CONT.// 427974							
WHORTON "B"										WELL #: 2		RRCID -> 186536		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1582	3		N	-0-						-0-
11		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-						-0-
12		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-						-0-
01		1581 N	1237	-0-	-344 B	-0-	1237	3		N	-0-						-0-
02		1428 N	807	-0-	-621 B	-0-	807	3		N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3		N	-0-						-0-

BIVINS 12										WELL #: 1		RRCID -> 186893		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186	
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3		N	-0-						-0-
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3		N	-0-						-0-
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-						-0-
01		527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464	3		N	-0-						-0-
02		448 N	412	-0-	-36 B	-0-	412	3		N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3		N	-0-						-0-

BIVINS 39										WELL #: 1		RRCID -> 189603		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172	
10		744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607	3		N	-0-						-0-
11		810 N	680	-0-	-130 B	-0-	680	3		N	-0-						-0-
12		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	3		N	-0-						-0-
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840	3		N	-0-						-0-
02		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710	3		N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782	3		N	-0-						-0-

BIVINS "56"										WELL #: 1		RRCID -> 193490		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						24
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-						24

BIVINS 42										WELL #: 1		RRCID -> 194447		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215	
10		1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300	3		N	-0-						-0-
11		1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987	3		N	-0-						-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3		N	-0-						-0-
01		1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153	3		N	-0-						-0-
02		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	3		N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165	3		N	-0-						-0-

BIVINS 52										WELL #: 2		RRCID -> 194732		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3024 - 3100	
10		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-						-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	3		N	-0-						-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-						-0-
01		1457 N	1253	-0-	-204 B	-0-	1253	3		N	-0-						-0-
02		1204 N	1105	-0-	-99 B	-0-	1105	3		N	-0-						-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083	3		N	-0-						-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974												
JAN		WELL #:		1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032				
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-					-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2758 - 2920				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051				
10	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794				
10	930 N	550	-0-	-380 B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-					-0-
12	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	784 N	717	-0-	-67 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974									
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID -> 250139			COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 3006	PERF. 2786 - 2900	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID -> 264094			COMPL. DATE 01/20/2011			TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2984 - 3012	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 269035			COMPL. DATE 08/07/2012			TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3295 - 3302	

10	2105 N	2105	-0-	-0- B	-0-	2105	3			N	-0-		-0-
11	1855 N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	3			N	-0-		-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-		-0-
01	2108 N	1830	-0-	-278 B	-0-	1830	3			N	-0-		-0-
02	1736 N	1627	-0-	-109 B	-0-	1627	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1922 N	1895	-0-	-27 B	-0-	1895	3			N	-0-		-0-

GLENN		WELL #:		1	RRCID -> 279845			COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2748 - 2818	

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

KISMET PROPERTIES, INC.		469866											
BILL		WELL #:		1	RRCID -> 121089			COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 3476	PERF. 2748 - 2874	

10	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1	3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-		-0-

LASATER & CO, INC.		487415											
WHITTINGTON-NEEL		WELL #:		1	RRCID -> 027287			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415											
WRIGHT		WELL #:		2		RRCID -> 027288		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1930	2		N	-0-			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2		N	-0-			-0-
12	1891	N	1761	-0-	-130	B	-0-	1761	2		N	-0-			-0-
01	1922	N	1330	-0-	-592	B	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
02	1624	N	1217	-0-	-407	B	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-

ERLIS		WELL #:		1		RRCID -> 027291		COMPL. DATE 08/00/1951		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2992 -		3170	
10	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2		N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2		N	-0-			-0-
12	744	N	148	-0-	-596	B	-0-	148	2		N	-0-			-0-
01	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02	112	N	76	-0-	-36	B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-

BULLINGTON		WELL #:		1120		RRCID -> 028019		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	1902	N	1902	-0-	-0-	B	-0-	1902	2		N	-0-			-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1891	N	1732	-0-	-159	B	-0-	1732	2		N	-0-			-0-
02	1652	N	1543	-0-	-109	B	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-

LUNT		WELL #:		1		RRCID -> 028024		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
10	2263	N	2210	-0-	-53	B	-0-	2210	2		N	-0-			-0-
11	2040	N	1905	-0-	-135	B	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
01	2201	N	1871	-0-	-330	B	-0-	1871	2		N	-0-			-0-
02	1792	N	1534	-0-	-258	B	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1		RRCID -> 028204		COMPL. DATE 12/25/2021		TOTAL DEPTH 3077		PERF. 2726 -		3077	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0		738	-0-	738	B	738	738	2		N	-0-			-0-
02	0		354	-0-	354	B	1092	354	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		1092											
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	1092				N	NO RPT			-0-

MOSS		WELL #:		1		RRCID -> 098281		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3260 -		3345	
10	628	S	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
11	592	S	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
12	590	S	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2		N	-0-			-0-
01	620	S	546	-0-	-74	B	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	560	S	463	-0-	-97	B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	513	S	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415										
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	3036 - 3162		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)		UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
10	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2			N	-0-			-0-
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
01	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887	2			N	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF.	2712 - 3104		
10	2790 N	2077	-0-	-713 B	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
11	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
12	2914 N	2642	-0-	-272 B	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
*01	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
02	2520 N	1912	-0-	-608 B	-0-	1912	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435	2			N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3074 - 3265		
10	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
12	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-			-0-
02	1036 N	971	-0-	-65 B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2728 - 3335		
10	2232 N	1700	-0-	-532 B	-0-	1700	2			N	-0-			-0-
11	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219	2			N	-0-			-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593	2			N	-0-			-0-
*01	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
*02	2072 N	616	-0-	-1456 B	-0-	616	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223	2			N	-0-			-0-

LILLIS, MICHAEL D. PUGH		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	2828 - 3050		
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	168 N	5	-0-	-163 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-

MAREXCO, INC. COLLIER		WELL #:		525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2772 - 2880		
10	3768 N	3768	-0-	-0- B	-0-	3768	2			N	-0-			-0-
11	3570 N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570	2			N	-0-			-0-
12	3674 N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
01	3782 N	3643	-0-	-139 B	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
02	3332 N	2663	-0-	-669 B	-0-	2663	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
MAREXCO, INC.		//CONT.//	525915									
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:	1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800 - 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
01		372 N	205	-0-	-167 B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
02		336 N	160	-0-	-176 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC			570652									
APOLLO JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408 - 3470	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
NORTH COUNTRY ENERGY LLC			613782									
NUSBAUM, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 3	N	-0-			-0-
11		840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3	N	-0-			-0-
12		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
01		930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
02		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP			617005									
BLACKSTEN		WELL #:	1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-			-0-
11		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-			-0-
01		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
02		448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			-0-
CRISMON												
		WELL #:	1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
01		403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-
02		336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-		N	NO RPT			-0-
HAILE												
		WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-
12		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
01		465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
02		420 N	260	-0-	-160 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 617005															
HAMILTON RENTIE WELL #: 1 RRCID -> 027828 COMPL. DATE 11/16/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02		140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LASLEY-HAYS WELL #: 1 RRCID -> 027831 COMPL. DATE 03/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-			-0-
11		780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
12		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
01		713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
02		672 N	472	-0-	-200 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027832 COMPL. DATE 08/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LASLEY, WALTER WELL #: A 1 RRCID -> 027833 COMPL. DATE 11/03/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	2			N	-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-			-0-
12		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
01		620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
02		532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-					N	NO RPT			-0-

OLDAKER, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 027837 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD WELL #: A 1 RRCID -> 027846 COMPL. DATE 09/28/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-			-0-
02		252 N	212	-0-	-40 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005							
WEATHERFORD		WELL #:		B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2	N	-0-		-0-
12		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-		-0-
01		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
02		280 N	261	-0-	-19 B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573							
SLOAN GAS UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	138746	COMPL. DATE	04/08/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3187 - 3318
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

STEEL		WELL #:		2	RRCID ->	150984	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF. 3130 - 3462
10		1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
11		840 N	515	-0-	-325 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
12		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-		-0-
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
*02		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

TERRELL		WELL #:		A 1	RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3220 - 3376
10		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675 3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1600	-0-	-50 B	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
12		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3	N	-0-		-0-
01		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3	N	-0-		-0-
02		1484 N	1445	-0-	-39 B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

NATHAN		WELL #:		1	RRCID ->	169771	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	2995	PERF. 2720 - 2920
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PALO DURO RESOURCES LLC				637389							
PRONGER		WELL #:		1	RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2974 - 3211
10		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
12		310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 2	N	-0-		-0-
01		310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-
02		252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PALO DURO RESOURCES LLC		//CONT.//		637389											
DAHL		WELL #:		105	RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 2758 - 2912				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-		798	2		N	-0-			-0-
11	720 N	706	-0-	-14	B	-0-		706	2		N	-0-			-0-
12	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-		694	2		N	-0-			-0-
01	806 N	656	-0-	-150	B	-0-		656	2		N	-0-			-0-
02	672 N	394	-0-	-278	B	-0-		394	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
*03	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-		705	2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486											
BENNETT		WELL #:		A 1	RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-		87	1	1445	3	N	-0-		-0-
11	2040 N	1501	-0-	-539	B	-0-		87	1	1414	3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1517	-0-	-560	B	-0-		72	1	1445	3	N	-0-		-0-
01	1682 N	1682	-0-	-0-	B	-0-		60	1	1622	3	N	-0-		-0-
02	1530 N	1530	-0-	-0-	B	-0-		56	1	1474	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	1519 N	1467	-0-	-52	B	-0-		56	1	1411	3	N	-0-		-0-

ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2122 N	2122	-0-	-0-	B	-0-		121	1	2001	3	N	-0-		-0-
11	2010 N	1832	-0-	-178	B	-0-		106	1	1726	3	N	-0-		-0-
12	2077 N	1935	-0-	-142	B	-0-		92	1	1843	3	N	-0-		-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0-	B	-0-		82	1	2213	3	N	-0-		-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0-	B	-0-		74	1	1943	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	1922 N	1870	-0-	-52	B	-0-		72	1	1798	3	N	-0-		-0-

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-		103	1	1710	3	N	-0-		-0-
11	1740 N	1573	-0-	-167	B	-0-		91	1	1482	3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1358	-0-	-440	B	-0-		65	1	1293	3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1276	-0-	-522	B	-0-		45	1	1231	3	N	-0-		-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	B	-0-		54	1	1421	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	B	-0-		61	1	1532	3	N	-0-		-0-

GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1687 N	1687	-0-	-0-	B	-0-		96	1	1591	3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1450	-0-	-230	B	-0-		84	1	1366	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1541	-0-	-164	B	-0-		73	1	1468	3	N	-0-		-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0-	B	-0-		64	1	1732	3	N	-0-		-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-		60	1	1574	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->											-0-			
03	1550 N	1482	-0-	-68	B	-0-		57	1	1425	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	23	1	380	3	N	-0-		-0-
11	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	20	1	330	3	N	-0-		-0-
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	18	1	360	3	N	-0-		-0-
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	22	1	588	3	N	-0-		-0-
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	18	1	480	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	15	1	386	3	N	-0-		-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	69	1	1144	3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1050	-0-	-120 B	-0-	61	1	989	3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1101	-0-	-77 B	-0-	52	1	1049	3	N	-0-		-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	45	1	1230	3	N	-0-		-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	41	1	1083	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	40	1	1013	3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	43	1	706	3	N	-0-		-0-
11	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	36	1	592	3	N	-0-		-0-
12	744 N	623	-0-	-121 B	-0-	30	1	593	3	N	-0-		-0-
01	744 N	690	-0-	-54 B	-0-	25	1	665	3	N	-0-		-0-
02	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	22	1	567	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	620 N	550	-0-	-70 B	-0-	21	1	529	3	N	-0-		-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1209 N	712	-0-	-497 B	-0-	41	1	671	3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1545	-0-	-15 B	-0-	90	1	1455	3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	76	1	1514	3	N	-0-		-0-
01	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	68	1	1853	3	N	-0-		-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	62	1	1620	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	60	1	1507	3	N	-0-		-0-

TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	82	1	1355	3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1265	-0-	-115 B	-0-	73	1	1192	3	N	-0-		-0-
12	1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	64	1	1278	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	57	1	1555	3	N	-0-		-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	54	1	1401	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	50	1	1264	3	N	-0-		-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3			N	-0-		-0-
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-		-0-
12	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-		-0-
01	1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981	3			N	-0-		-0-
02	896 N	827	-0-	-69 B	-0-	827	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
ELMER		WELL #:	1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3511 N	3511	-0-	-0- B	-0-	3511 3	N	-0-			-0-
11		3840 N	2860	-0-	-980 B	-0-	2860 3	N	-0-			-0-
12		4175 N	4175	-0-	-0- B	-0-	4175 3	N	-0-			-0-
01		3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742 3	N	-0-			-0-
02		3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4185 N	3886	-0-	-299 B	-0-	3886 3	N	-0-			-0-

FLORENCE		WELL #:	1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052	-	3231
10		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3	N	-0-			-0-
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3	N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:	1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2108 N	1949	-0-	-159 B	-0-	1949 3	N	-0-			-0-
11		2190 N	1788	-0-	-402 B	-0-	1788 3	N	-0-			-0-
12		2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 3	N	-0-			-0-
01		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 3	N	-0-			-0-
02		2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2542 N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259 3	N	-0-			-0-

GORE		WELL #:	1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1081	-0-	-89 B	-0-	1081 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	864	-0-	-144 B	-0-	864 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-			-0-

HUDNER		WELL #:	1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
11		1320 N	935	-0-	-385 B	-0-	935 3	N	-0-			-0-
12		1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1072	-0-	-199 B	-0-	1072 3	N	-0-			-0-
02		1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3	N	-0-			-0-
11		2430 N	1788	-0-	-642 B	-0-	1788 3	N	-0-			-0-
12		2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668 3	N	-0-			-0-
01		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 3	N	-0-			-0-
02		2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2666 N	2434	-0-	-232 B	-0-	2434 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PERCY		WELL #:	1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2237 N	2237	-0-	-0- B	-0-	2237 3	N	-0-			-0-
11		2130 N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
12		2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3	N	-0-			-0-
02		1988 N	1900	-0-	-88 B	-0-	1900 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2449 N	2148	-0-	-301 B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-

PRYMECK		WELL #:	1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		4332 N	4332	-0-	-0- B	-0-	4332 3	N	-0-			-0-
11		3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 3	N	-0-			-0-
12		3804 N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804 3	N	-0-			-0-
01		4340 N	3696	-0-	-644 B	-0-	3696 3	N	-0-			-0-
02		3500 N	3276	-0-	-224 B	-0-	3276 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3813 N	3672	-0-	-141 B	-0-	3672 3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1139	-0-	-721 B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
12		2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 3	N	-0-			-0-
01		1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
02		1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2263 N	1837	-0-	-426 B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2170 N	2135	-0-	-35 B	-0-	2135 3	N	-0-			-0-
11		2400 N	1832	-0-	-568 B	-0-	1832 3	N	-0-			-0-
12		2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3	N	-0-			-0-
01		2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3	N	-0-			-0-
02		1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2666 N	2332	-0-	-334 B	-0-	2332 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2542 N	2415	-0-	-127 B	-0-	2415 3	N	-0-			-0-
11		2790 N	2055	-0-	-735 B	-0-	2055 3	N	-0-			-0-
12		3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 3	N	-0-			-0-
01		2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3	N	-0-			-0-
02		2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3224 N	2851	-0-	-373 B	-0-	2851 3	N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1542	-0-	-82 B	-0-	1542 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2019 N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3			N	-0-			-0-
11	2010 N	1742	-0-	-268	B	-0-	1742	3			N	-0-			-0-
12	2108 N	1680	-0-	-428	B	-0-	1680	3			N	-0-			-0-
01	2015 N	1476	-0-	-539	B	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
02	1624 N	956	-0-	-668	B	-0-	956	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1866 N	1866	-0-	-0-	B	-0-	1866	3			N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767	3			N	-0-			-0-
11	660 N	236	-0-	-424	B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	1356 N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-			-0-
02	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1364 N	1045	-0-	-319	B	-0-	1045	3			N	-0-			-0-

EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	6890 N	6890	-0-	-0-	B	-0-	6890	3			N	-0-			-0-
11	6750 N	6676	-0-	-74	B	-0-	6676	3			N	-0-			-0-
12	7006 N	6602	-0-	-404	B	-0-	6602	3			N	-0-			-0-
01	6882 N	6126	-0-	-756	B	-0-	6126	3			N	-0-			-0-
02	6244 N	4817	-0-	-1427	B	-0-	4817	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	6603 N	6551	-0-	-52	B	-0-	6551	3			N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251				
10	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	1112	-0-	-1018	B	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
12	899 N	655	-0-	-244	B	-0-	655	3			N	-0-			-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	B	-0-					N	-0-			-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	B	-0-	1228	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1692 N	1692	-0-	-0-	B	-0-	1692	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	987	-0-	-63 B	-0-	987 3	N	-0-			-0-
12		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1087	-0-	-184 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
02		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007 3	N	-0-			-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
11		2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3	N	-0-			-0-
12		2387 N	2140	-0-	-247 B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
01		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3	N	-0-			-0-
02		2184 N	1305	-0-	-879 B	-0-	1305 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2139 N	1765	-0-	-374 B	-0-	1765 3	N	-0-			-0-

TRIPLETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	1858 3	N	-0-			-0-
11		1950 N	1512	-0-	-438 B	-0-	1512 3	N	-0-			-0-
12		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	2072 3	N	-0-			-0-
01		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	1891 3	N	-0-			-0-
02		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2077 N	1963	-0-	-114 B	-0-	1963 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2800 N	2781	-0-	-19 B	-0-	2781 3	N	-0-			-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-	2201 3	N	-0-			-0-
12		3131 #	2836	-0-	-295 B	-295	2836 3	N	-0-			-0-
01		3131 #	2720	-0-	-411 B	-706	2720 3	N	-0-			-0-
02		2828 #	1960	-0-	-868 B	-1574	1960 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1574								
03		3131 #	2652	-0-	-479 B	-2053	2652 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
11		1560 N	1171	-0-	-389 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	828	-0-	-264 B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1098	-0-	-266 B	-0-	1098 3	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637 3	N	-0-			-0-
11		1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	1681 3	N	-0-			-0-
12		2728 N	2645	-0-	-83 B	-0-	2645 3	N	-0-			-0-
01		2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-	2672 3	N	-0-			-0-
02		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2635 N	2435	-0-	-200 B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTRITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1984 N	1960	-0-	-24 B	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2070 N	1732	-0-	-338 B	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	2232 N	2082	-0-	-150 B	-0-	2082	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	390 N	121	-0-	-269 B	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388	3			N	-0-					-0-

DAVIS GAS UNIT -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					-0-
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	448 N	374	-0-	-74 B	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	3			N	-0-					-0-

ELLISON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
11	2250 N	1425	-0-	-825 B	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
12	2325 N	1874	-0-	-451 B	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971	3			N	-0-					-0-
02	1344 N	1263	-0-	-81 B	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3			N	-0-					-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID -> 027877		COMPL. DATE 11/14/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
11	1590 N	629	-0-	-961	B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
12	2139 N	1282	-0-	-857	B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1475 N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID -> 027878		COMPL. DATE 01/07/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	586 N	586	-0-	-0-	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
11	570 N	530	-0-	-40	B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12	589 N	573	-0-	-16	B	-0-	573	3		N	-0-			-0-
01	589 N	586	-0-	-3	B	-0-	586	3		N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027879		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2325 N	2206	-0-	-119	B	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
11	2310 N	1966	-0-	-344	B	-0-	1966	3		N	-0-			-0-
12	2553 N	2553	-0-	-0-	B	-0-	2553	3		N	-0-			-0-
01	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3		N	-0-			-0-
02	2285 N	2285	-0-	-0-	B	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2542 N	2424	-0-	-118	B	-0-	2424	3		N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027880		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2542 N	2053	-0-	-489	B	-0-	2053	3		N	-0-			-0-
11	2850 N	1572	-0-	-1278	B	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
12	2860 N	2860	-0-	-0-	B	-0-	2860	3		N	-0-			-0-
01	2429 N	2429	-0-	-0-	B	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
02	1949 N	1949	-0-	-0-	B	-0-	1949	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2852 N	2548	-0-	-304	B	-0-	2548	3		N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027881		COMPL. DATE 07/15/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	812 N	812	-0-	-0-	B	-0-	812	3		N	-0-			-0-
11	990 N	401	-0-	-589	B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	3		N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099	3		N	-0-			-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1488 N	1089	-0-	-399	B	-0-	1089	3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 027882		COMPL. DATE 01/15/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027883	COMPL. DATE	02/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1484 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1356	-0-	-84 B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027891	COMPL. DATE	08/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1320	-0-	-360 B	-0-	1320 3	N	-0-			-0-
12	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674 3	N	-0-			-0-
02	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1891 N	1757	-0-	-134 B	-0-	1757 3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
01	992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
02	812 N	707	-0-	-105 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2744 - 3300
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659 3	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
01	651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
02	560 N	549	-0-	-11 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
01	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
02	588 N	522	-0-	-66 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE, L. M. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	2545 3	N	-0-			-0-
11	2580 N	2299	-0-	-281 B	-0-	2299 3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2235	-0-	-276 B	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2176	-0-	-366 B	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
02	2156 N	1671	-0-	-485 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2232 N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203 3	N	-0-			-0-
RANSELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3	N	-0-			-0-
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
12	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
01	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926 3	N	-0-			-0-
02	896 N	789	-0-	-107 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992 3	N	-0-			-0-
SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1085 N	894	-0-	-191 B	-0-	894 3	N	-0-			-0-
11	1050 N	841	-0-	-209 B	-0-	841 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	887 3	N	-0-			-0-
01	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
02	784 N	767	-0-	-17 B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027912			COMPL. DATE 02/21/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		1674 N	7	-0-	-1667 B	-0-	7 3			N	-0-			-0-
11		1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-				N	-0-			-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027915			COMPL. DATE 01/04/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3			N	-0-			-0-
11		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3			N	-0-			-0-
12		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 3			N	-0-			-0-
01		868 N	741	-0-	-127 B	-0-	741 3			N	-0-			-0-
02		700 N	662	-0-	-38 B	-0-	662 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749 3			N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027917			COMPL. DATE 07/11/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 3			N	-0-			-0-
11		900 N	175	-0-	-725 B	-0-	175 3			N	-0-			-0-
12		1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769 3			N	-0-			-0-
01		1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245 3			N	-0-			-0-
02		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1767 N	1318	-0-	-449 B	-0-	1318 3			N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID -> 027918			COMPL. DATE 04/05/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 3			N	-0-			-0-
11		2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996 3			N	-0-			-0-
12		2015 N	1213	-0-	-802 B	-0-	1213 3			N	-0-			-0-
01		2170 N	1759	-0-	-411 B	-0-	1759 3			N	-0-			-0-
02		1876 N	1763	-0-	-113 B	-0-	1763 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3			N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 028041			COMPL. DATE 03/00/1952			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID -> 028048			COMPL. DATE 07/25/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3			N	-0-			-0-
11		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3			N	-0-			-0-
12		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3			N	-0-			-0-
01		837 N	646	-0-	-191 B	-0-	646 3			N	-0-			-0-
02		672 N	478	-0-	-194 B	-0-	478 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BRADDOCK -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	713 N	492	-0-	-221 B	-0-	492	3			N	-0-			-0-
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3			N	-0-			-0-
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3			N	-0-			-0-
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3			N	-0-			-0-
02	784 N	687	-0-	-97 B	-0-	687	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	961 N	859	-0-	-102 B	-0-	859	3			N	-0-			-0-

BRANNAN				WELL #:	C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	992 N	723	-0-	-269 B	-0-	723	3			N	-0-			-0-
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3			N	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3			N	-0-			-0-

BURRUS				WELL #:	1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1767 N	1113	-0-	-654 B	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	3			N	-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
02	1652 N	1137	-0-	-515 B	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3			N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS				WELL #:	1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	868 N	729	-0-	-139 B	-0-	729	3			N	-0-			-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-			-0-
12	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892	3			N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			N	-0-			-0-
02	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866	3			N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-				WELL #:	A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3			N	-0-			-0-
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3			N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
02	420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
CHEATHAM		WELL #:	1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1364 S	833	-0-	-531 B	-0-	833 3		N	-0-			-0-
11		1320 S	1218	-0-	-102 B	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
12		1364 S	1067	-0-	-297 B	-0-	1067 3		N	-0-			-0-
01		1476 S	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3		N	-0-			-0-
02		1148 S	1142	-0-	-6 B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1054 S	924	-0-	-130 B	-0-	924 3		N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAWELL		WELL #:	1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1767 N	1047	-0-	-720 B	-0-	1047 3		N	-0-			-0-
11		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
12		1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 3		N	-0-			-0-
01		1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
02		1820 N	1542	-0-	-278 B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732 3		N	-0-			-0-

DONELSON, B. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899			
10		186 N	125	-0-	-61 B	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
12		186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02		168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3		N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:	1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		2542 N	1483	-0-	-1059 B	-0-	1483 3		N	-0-			-0-
11		2400 N	2382	-0-	-18 B	-0-	2382 3		N	-0-			-0-
12		2480 N	2344	-0-	-136 B	-0-	2344 3		N	-0-			-0-
01		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 3		N	-0-			-0-
02		2212 N	1876	-0-	-336 B	-0-	1876 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2356 N	1296	-0-	-1060 B	-0-	1296 3		N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:	4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		2108 N	1193	-0-	-915 B	-0-	1193 3		N	-0-			-0-
11		2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047 3		N	-0-			-0-
12		1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
01		1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900 3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1639	-0-	-265 B	-0-	1639 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1953 N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499 3	N	-0-		-0-	
11	1650 N	1132	-0-	-518 B	-0-	1132 3	N	-0-		-0-	
12	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996 3	N	-0-		-0-	
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676 3	N	-0-		-0-	
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1984 N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711 3	N	-0-		-0-	

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	837 N	569	-0-	-268 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
11	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-		-0-	
12	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	852 3	N	-0-		-0-	
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-	
02	840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829 3	N	-0-		-0-	

FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	434 N	227	-0-	-207 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-	
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-	
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-	
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-	
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-	

FLORES "A"		WELL #:		1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1395 N	986	-0-	-409 B	-0-	986 3	N	-0-		-0-	
11	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 3	N	-0-		-0-	
12	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-	
01	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-	
02	1372 N	1254	-0-	-118 B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	930 N	419	-0-	-511 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-	
11	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3	N	-0-		-0-	
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-		-0-	
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-		-0-	
02	784 N	629	-0-	-155 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	899 N	29	-0-	-870 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1488 N	1091	-0-	-397 B	-0-	1091 3	N	-0-		-0-	
11	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726 3	N	-0-		-0-	
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-	
01	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672 3	N	-0-		-0-	
02	1624 N	1416	-0-	-208 B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
FLORES		WELL #:		5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	1581 N	793	-0-	-788 B	-0-		793	3		N	-0-				-0-
11	1740 N	1591	-0-	-149 B	-0-		1591	3		N	-0-				-0-
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-		1922	3		N	-0-				-0-
01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-		1952	3		N	-0-				-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-		1528	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1922 N	737	-0-	-1185 B	-0-		737	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1953 N	1625	-0-	-328 B	-0-		1625	3		N	-0-				-0-
11	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-		2186	3		N	-0-				-0-
12	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-		2061	3		N	-0-				-0-
01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-		1919	3		N	-0-				-0-
02	2044 N	1652	-0-	-392 B	-0-		1652	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2046 N	1922	-0-	-124 B	-0-		1922	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF. 3045 - 3330				
10	651 N	373	-0-	-278 B	-0-		373	3		N	-0-				-0-
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-		758	3		N	-0-				-0-
12	795 N	795	-0-	-0- B	-0-		795	3		N	-0-				-0-
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-		720	3		N	-0-				-0-
02	700 N	629	-0-	-71 B	-0-		629	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	806 N	731	-0-	-75 B	-0-		731	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	744 N	451	-0-	-293 B	-0-		451	3		N	-0-				-0-
11	930 N	818	-0-	-112 B	-0-		818	3		N	-0-				-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-		1104	3		N	-0-				-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-		1052	3		N	-0-				-0-
02	756 N	120	-0-	-636 B	-0-		120	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1116 N	207	-0-	-909 B	-0-		207	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3065 - 3320				
10	1891 N	1517	-0-	-374 B	-0-		1517	3		N	-0-				-0-
11	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-		1974	3		N	-0-				-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-		1963	3		N	-0-				-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-		1923	3		N	-0-				-0-
02	1848 N	1698	-0-	-150 B	-0-		1698	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-		1842	3		N	-0-				-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1891 N	1386	-0-	-505 B	-0-		1386	3		N	-0-				-0-
11	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-		2112	3		N	-0-				-0-
12	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-		2176	3		N	-0-				-0-
01	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-		2216	3		N	-0-				-0-
02	1960 N	1862	-0-	-98 B	-0-		1862	3		N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2170 N	2003	-0-	-167 B	-0-		2003	3		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	434 N	241	-0-	-193 B	-0-	241	3			N	-0-			-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3			N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3			N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	219	-0-	-246 B	-0-	219	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	744 N	458	-0-	-286 B	-0-	458	3			N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3			N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3			N	-0-			-0-
02	728 N	659	-0-	-69 B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1333 N	843	-0-	-490 B	-0-	843	3			N	-0-			-0-
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-			-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3			N	-0-			-0-
02	1400 N	1192	-0-	-208 B	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1488 N	1237	-0-	-251 B	-0-	1237	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1581 N	1180	-0-	-401 B	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3			N	-0-			-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	1406	-0-	-162 B	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1209 N	893	-0-	-316 B	-0-	893	3			N	-0-			-0-
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3			N	-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3			N	-0-			-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1550 N	1109	-0-	-441 B	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
12	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3			N	-0-			-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1413	-0-	-71 B	-0-	1413	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1612 N	1517	-0-	-95 B	-0-	1517	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1457 N	1116	-0-	-341 B	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1609	-0-	-11 B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
12		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 3	N	-0-			-0-
01		1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3	N	-0-			-0-
02		1512 N	1310	-0-	-202 B	-0-	1310 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1581 N	1375	-0-	-206 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
11		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-
12		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
01		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		341 N	86	-0-	-255 B	-0-	86 3	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3054 - 3375	
10		527 N	339	-0-	-188 B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
11		570 N	491	-0-	-79 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
12		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
02		448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	566	-0-	-147 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		961 N	638	-0-	-323 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
11		1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-			-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3	N	-0-			-0-
02		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2108 N	1395	-0-	-713 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
11		2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519 3	N	-0-			-0-
12		2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695 3	N	-0-			-0-
01		2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 3	N	-0-			-0-
02		2352 N	2181	-0-	-171 B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2697 N	2328	-0-	-369 B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10		1116 N	685	-0-	-431 B	-0-	685 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1120 N	990	-0-	-130 B	-0-	990 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORES		WELL #:	26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1674 N	1107	-0-	-567 B	-0-	1107 3	N	-0-	-0-	-0-
11		1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1680 N	1542	-0-	-138 B	-0-	1542 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703 3	N	-0-	-0-	-0-

FLORES		WELL #:	27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		3534 N	2216	-0-	-1318 B	-0-	2216 3	N	-0-	-0-	-0-
11		3903 N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903 3	N	-0-	-0-	-0-
12		3829 N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829 3	N	-0-	-0-	-0-
01		3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 3	N	-0-	-0-	-0-
02		3640 N	3241	-0-	-399 B	-0-	3241 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3844 N	3617	-0-	-227 B	-0-	3617 3	N	-0-	-0-	-0-

HAILE		WELL #:	1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		558 N	363	-0-	-195 B	-0-	363 3	N	-0-	-0-	-0-
11		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-	-0-	-0-
12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-	-0-	-0-
01		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-	-0-	-0-
02		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 3	N	-0-	-0-	-0-

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:	1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-

HARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-	-0-	-0-
11		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-	-0-	-0-
12		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-	-0-	-0-
01		527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460 3	N	-0-	-0-	-0-
02		504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HARRISON		WELL #:		B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0	573	-0-	573 B	573	573	3			N	-0-			-0-

HORNER		WELL #:		1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1984 N	1183	-0-	-801 B	-0-	1183	3			N	-0-			-0-
11	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208	3			N	-0-			-0-
12	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	3			N	-0-			-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085	3			N	-0-			-0-
02	2072 N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2077 N	1958	-0-	-119 B	-0-	1958	3			N	-0-			-0-

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1333 N	808	-0-	-525 B	-0-	808	3			N	-0-			-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446	3			N	-0-			-0-
12	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
02	1344 N	1223	-0-	-121 B	-0-	1223	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1395 N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303	3			N	-0-			-0-

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2821 N	1676	-0-	-1145 B	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
11	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934	3			N	-0-			-0-
12	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-			-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3			N	-0-			-0-
02	2744 N	2366	-0-	-378 B	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2728 N	2522	-0-	-206 B	-0-	2522	3			N	-0-			-0-

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712	3			N	-0-			-0-
12	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846	3			N	-0-			-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3			N	-0-			-0-
02	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
JUDD				WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3			N	-0-				-0-
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-				-0-
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-				-0-
01	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618	3			N	-0-				-0-
02	504 N	502	-0-	-2 B	-0-	502	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	3			N	-0-				-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"				WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KEENER ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KLEKAMP				WELL #:	1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1891 N	1890	-0-	-1 B	-0-	1890	3			N	-0-				-0-
11	1800 N	1774	-0-	-26 B	-0-	1774	3			N	-0-				-0-
12	1891 N	1730	-0-	-161 B	-0-	1730	3			N	-0-				-0-
01	1891 N	1537	-0-	-354 B	-0-	1537	3			N	-0-				-0-
02	1652 N	1259	-0-	-393 B	-0-	1259	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1736 N	1579	-0-	-157 B	-0-	1579	3			N	-0-				-0-

LANE, C. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2387 N	1679	-0-	-708 B	-0-	1679	3			N	-0-				-0-
11	2340 N	2065	-0-	-275 B	-0-	2065	3			N	-0-				-0-
12	2387 N	2123	-0-	-264 B	-0-	2123	3			N	-0-				-0-
01	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3			N	-0-				-0-
02	1932 N	1737	-0-	-195 B	-0-	1737	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2010	3			N	-0-				-0-

LOWE				WELL #:	1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	341 N	151	-0-	-190 B	-0-	151	3			N	-0-				-0-
11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-				-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-				-0-
01	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-				-0-
02	448 N	349	-0-	-99 B	-0-	349	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCMURRY		WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	3133 - 3240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	868 N	519	-0-	-349 B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-			-0-
12	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-			-0-
02	812 N	660	-0-	-152 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	732	-0-	-136 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-

POLLAN		WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	3007 N	1923	-0-	-1084 B	-0-	1923 3	N	-0-			-0-
11	3222 N	3222	-0-	-0- B	-0-	3222 3	N	-0-			-0-
12	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148 3	N	-0-			-0-
01	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134 3	N	-0-			-0-
02	2996 N	2835	-0-	-161 B	-0-	2835 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3162 N	3130	-0-	-32 B	-0-	3130 3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	930 N	725	-0-	-205 B	-0-	725 3	N	-0-			-0-
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 3	N	-0-			-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	589 N	300	-0-	-289 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	806 N	501	-0-	-305 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-			-0-
12	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
02	784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	744 N	460	-0-	-284 B	-0-	460 3	N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3	N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 3	N	-0-			-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
02	756 N	699	-0-	-57 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 4	RRCID -> 028139	COMPL. DATE 10/18/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
10	1457 N	1166	-0-	-291 B	-0-	1166 3	N	-0-	-0-	
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-	-0-	
12	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766 3	N	-0-	-0-	
01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-	-0-	
02	1596 N	1369	-0-	-227 B	-0-	1369 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1767 N	1659	-0-	-108 B	-0-	1659 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 5	RRCID -> 028140	COMPL. DATE 04/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 3	N	-0-	-0-	
11	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880 3	N	-0-	-0-	
12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
02	812 N	691	-0-	-121 B	-0-	691 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1085 N	584	-0-	-501 B	-0-	584 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 6	RRCID -> 028141	COMPL. DATE 05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1085 N	567	-0-	-518 B	-0-	567 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	204	-0-	-546 B	-0-	204 3	N	-0-	-0-	
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-	-0-	
01	558 N	3	-0-	-555 B	-0-	3 3	N	-0-	-0-	
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 7	RRCID -> 028142	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF. 3179 -	4585
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	837 N	669	-0-	-168 B	-0-	669 3	N	-0-	-0-	
11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-	-0-	
12	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-	-0-	
01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-	-0-	
02	896 N	809	-0-	-87 B	-0-	809 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 9	RRCID -> 028144	COMPL. DATE 06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1581 N	972	-0-	-609 B	-0-	972 3	N	-0-	-0-	
11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-	-0-	
12	1643 N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618 3	N	-0-	-0-	
01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3	N	-0-	-0-	
02	1568 N	1428	-0-	-140 B	-0-	1428 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1612 N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609 3	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 12	RRCID ->	028147	COMPL. DATE	05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 13	RRCID ->	028148	COMPL. DATE	05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		806 N	584	-0-	-222 B	-0-	584 3	N	-0-			-0-
11		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
12		992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
01		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
02		924 N	825	-0-	-99 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 14	RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		992 N	570	-0-	-422 B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
11		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3	N	-0-			-0-
12		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-			-0-
01		1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	861	-0-	-203 B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 15	RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1519 N	910	-0-	-609 B	-0-	910 3	N	-0-			-0-
11		1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-			-0-
12		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3	N	-0-			-0-
01		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1515	-0-	-193 B	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	1698	-0-	-224 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 16	RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1023 N	599	-0-	-424 B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
11		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
12		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	905	-0-	-187 B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 18	RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
12		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 19	RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1829 N	1162	-0-	-667 B	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
11		2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
12		1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
01		1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
02		1960 N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1085 N	885	-0-	-200 B	-0-	885 3	N	-0-		-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
01		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
02		1120 N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 22	RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		465 N	415	-0-	-50 B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12		496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
01		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
PRICE		WELL #:		D 25	RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1209 N	909	-0-	-300 B	-0-	909 3	N	-0-		-0-
11		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
12		1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-		-0-
01		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-
02		1344 N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1550 N	1389	-0-	-161 B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 26	RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1147 N	904	-0-	-243 B	-0-	904 3	N	-0-		-0-
11		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
01		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
02		1176 N	1051	-0-	-125 B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1085 N	767	-0-	-318 B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
11		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
01		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
02		1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		775 N	508	-0-	-267 B	-0-	508 3	N	-0-		-0-
11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 3	N	-0-		-0-
12		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-		-0-
01		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
02		812 N	709	-0-	-103 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1643 N	1037	-0-	-606 B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
11		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810 3	N	-0-		-0-
12		1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692 3	N	-0-		-0-
01		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666 3	N	-0-		-0-
02		1680 N	1494	-0-	-186 B	-0-	1494 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1705 N	1653	-0-	-52 B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1271 N	885	-0-	-386 B	-0-	885 3	N	-0-		-0-
11		1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-		-0-
12		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
01		1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
02		1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 32	RRCID ->	028167	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2108 N	1609	-0-	-499 B	-0-	1609 3	N	-0-		-0-
11		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 3	N	-0-		-0-
12		2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 3	N	-0-		-0-
01		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3	N	-0-		-0-
02		2100 N	1886	-0-	-214 B	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2325 N	2145	-0-	-180 B	-0-	2145 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 33	RRCID ->	028168	COMPL. DATE	07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		713 N	522	-0-	-191 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
11		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-		-0-
12		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
01		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-		-0-
02		700 N	656	-0-	-44 B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 34	RRCID ->	028169	COMPL. DATE	05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1860 N	1765	-0-	-95 B	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
11		3000 N	3011	-0-	11 B	11	3011 3	N	-0-		-0-
12		2917 N	2906	-0-	-11 B	-0-	2906 3	N	-0-		-0-
01		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
02		2800 N	1007	-0-	-1793 B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2914 N	1326	-0-	-1588 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		341	638486					
PRICE "D"-W.N. PRICE 8				WELL #: D 35	RRCID -> 028170	COMPL. DATE 06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	558 N	380	-0-	-178 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-		-0-
PRICE "D" SWENY				WELL #: D 36	RRCID -> 028171	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PRYOR				WELL #: 1	RRCID -> 028172	COMPL. DATE 02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	434 N	245	-0-	-189 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
02	448 N	408	-0-	-40 B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	496 N	420	-0-	-76 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
SAFRANKO				WELL #: 1	RRCID -> 028173	COMPL. DATE 06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
SWENY 13				WELL #: 1	RRCID -> 028175	COMPL. DATE 08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
11	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1886	-0-	-5 B	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1680	-0-	-168 B	-0-	1680 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
WATSON				WELL #: 1	RRCID -> 028178	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1488 N	1178	-0-	-310 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3	N	-0-		-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 3	N	-0-		-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1736 N	1647	-0-	-89 B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	372 N	220	-0-	-152 B	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3	N	-0-		-0-	
12	341 N	278	-0-	-63 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-	
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-		-0-	
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980	3	N	-0-		-0-	

WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

WISEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	310 N	227	-0-	-83 B	-0-	227	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-		-0-	
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3	N	-0-		-0-	
02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-	

WOODS		WELL #:		1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	651 N	267	-0-	-384 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-	
11	690 N	542	-0-	-148 B	-0-	542	3	N	-0-		-0-	
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3	N	-0-		-0-	
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3	N	-0-		-0-	
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	3	N	-0-		-0-	

CLARK, J. G.		WELL #:		1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 - 3100	
10	1488 N	1267	-0-	-221 B	-0-	1267	3	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-	
12	1705 N	1624	-0-	-81 B	-0-	1624	3	N	-0-		-0-	
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	3	N	-0-		-0-	
02	1568 N	978	-0-	-590 B	-0-	978	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1612 N	1406	-0-	-206 B	-0-	1406	3	N	-0-		-0-	

BIVINS ESTATE		WELL #:		1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BIVINS ESTATE		WELL #:	1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084 - 3222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3	N	-0-	-0-	-0-
11		949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	3	N	-0-	-0-	-0-
12		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1085 N	964	-0-	-121 B	-0-	964	3	N	-0-	-0-	-0-
02		896 N	824	-0-	-72 B	-0-	824	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901	3	N	-0-	-0-	-0-

STILLWELL		WELL #:	1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BOULWARE		WELL #:	2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280	
10		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	132	1	2184	3	N	-0-
11		2250 N	1961	-0-	-289 B	-0-	114	1	1847	3	N	-0-
12		2294 N	2037	-0-	-257 B	-0-	97	1	1940	3	N	-0-
01		2325 N	2318	-0-	-7 B	-0-	82	1	2236	3	N	-0-
02		2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	75	1	1967	3	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	73	1	1838	3	N	-0-

MACY		WELL #:	1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3002 - 3191	
10		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3	N	-0-	-0-	-0-
11		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3	N	-0-	-0-	-0-
12		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-	-0-	-0-
01		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3	N	-0-	-0-	-0-
02		588 N	477	-0-	-111 B	-0-	477	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		713 N	244	-0-	-469 B	-0-	244	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3079 - 3207	
10		496 N	384	-0-	-112 B	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
11		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3	N	-0-	-0-	-0-
12		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-	-0-	-0-
01		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-
02		560 N	340	-0-	-220 B	-0-	340	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3	N	-0-	-0-	-0-

CARLANDER		WELL #:	2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248	
10		806 N	515	-0-	-291 B	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-
11		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-
12		837 N	549	-0-	-288 B	-0-	549	3	N	-0-	-0-	-0-
01		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3	N	-0-	-0-	-0-
02		756 N	645	-0-	-111 B	-0-	645	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3117 - 3268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1674 N	1306	-0-	-368 B	-0-	1306 3	N	-0-			-0-
11		2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 3	N	-0-			-0-
12		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296 3	N	-0-			-0-
01		2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317 3	N	-0-			-0-
02		2212 N	2186	-0-	-26 B	-0-	2186 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356 3	N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3142 - 3300	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2833 - 2978	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2851 - 2915	
10		682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441 3	N	-0-			-0-
11		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
12		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 3	N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
02		672 N	568	-0-	-104 B	-0-	568 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683 3	N	-0-			-0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3176 - 3210	
10		1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-	108 1	N	-0-			-0-
11		1830 N	1609	-0-	-221 B	-0-	93 1	N	-0-			-0-
12		1860 N	1644	-0-	-216 B	-0-	78 1	N	-0-			-0-
01		1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	71 1	N	-0-			-0-
02		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	63 1	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	63 1	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 3172 - 3308	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRISON				WELL #:	1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

LASLEY, WALTER				WELL #:	2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2938 - 5558
10	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3	N	-0-		-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3	N	-0-		-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3	N	-0-		-0-
01	899 N	811	-0-	-88	B	-0-	811	3	N	-0-		-0-
02	756 N	725	-0-	-31	B	-0-	725	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	837 N	821	-0-	-16	B	-0-	821	3	N	-0-		-0-

CMF CORPORATION				WELL #:	171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF. 3051 - 3118
10	2356 N	2255	-0-	-101	B	-0-	2255	3	N	-0-		-0-
11	2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	3	N	-0-		-0-
12	1978 N	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	3	N	-0-		-0-
01	2263 N	1901	-0-	-362	B	-0-	1901	3	N	-0-		-0-
02	2044 N	1642	-0-	-402	B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	1984 N	1777	-0-	-207	B	-0-	1777	3	N	-0-		-0-

WISEMAN				WELL #:	2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3253 - 3362
10	961 N	598	-0-	-363	B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	B	-0-	1010	3	N	-0-		-0-
12	992 N	986	-0-	-6	B	-0-	986	3	N	-0-		-0-
01	976 N	976	-0-	-0-	B	-0-	976	3	N	-0-		-0-
02	952 N	893	-0-	-59	B	-0-	893	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	992 N	732	-0-	-260	B	-0-	732	3	N	-0-		-0-

SCHROETER				WELL #:	1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 3148 - 3218
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PRICE				WELL #:	D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 1300 - 1320
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ATCHESON		WELL #:		3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330		
10	186 N	101	-0-	-85 B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CARTRITE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302	
10		2232 N	1770	-0-	-462	B	-0-	1770 3	N	-0-	-0-	
11		2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321 3	N	-0-	-0-	
12		2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297 3	N	-0-	-0-	
01		2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263 3	N	-0-	-0-	
02		2156 N	1974	-0-	-182	B	-0-	1974 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2294 N	2180	-0-	-114	B	-0-	2180 3	N	-0-	-0-	

BOULWARE A		WELL #:	1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330	
10		324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	18 1	306 3	N	-0-	
11		300 N	276	-0-	-24	B	-0-	16 1	260 3	N	-0-	
12		310 N	292	-0-	-18	B	-0-	14 1	278 3	N	-0-	
01		349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	12 1	337 3	N	-0-	
02		389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	14 1	375 3	N	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	13 1	326 3	N	-0-	

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212	
10		2235 N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235 3	N	-0-	-0-	
11		2580 N	1555	-0-	-1025	B	-0-	1555 3	N	-0-	-0-	
12		2573 N	2373	-0-	-200	B	-0-	2373 3	N	-0-	-0-	
01		2232 N	1729	-0-	-503	B	-0-	1729 3	N	-0-	-0-	
02		1456 N	1239	-0-	-217	B	-0-	1239 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2387 N	2073	-0-	-314	B	-0-	2073 3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:	31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230	
10		2666 N	1526	-0-	-1140	B	-0-	1526 3	N	-0-	-0-	
11		2867 N	2867	-0-	-0-	B	-0-	2867 3	N	-0-	-0-	
12		2766 N	2766	-0-	-0-	B	-0-	2766 3	N	-0-	-0-	
01		2655 N	2655	-0-	-0-	B	-0-	2655 3	N	-0-	-0-	
02		2688 N	2352	-0-	-336	B	-0-	2352 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2759 N	2572	-0-	-187	B	-0-	2572 3	N	-0-	-0-	

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274	
10		1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470 3	N	-0-	-0-	
11		1410 N	1287	-0-	-123	B	-0-	1287 3	N	-0-	-0-	
12		1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	
01		1457 N	1299	-0-	-158	B	-0-	1299 3	N	-0-	-0-	
02		1204 N	904	-0-	-300	B	-0-	904 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CLUCK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		2108 N	1111	-0-	-997 B	-0-	1111	3			N	-0-			-0-
11		1680 N	1566	-0-	-114 B	-0-	1566	3			N	-0-			-0-
12		1674 N	1374	-0-	-300 B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
01		1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
02		1456 N	48	-0-	-1408 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1364 N	625	-0-	-739 B	-0-	625	3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200			
10		1333 N	990	-0-	-343 B	-0-	990	3			N	-0-			-0-
11		1493 N	1493	-0-	-0 B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-
12		1551 N	1551	-0-	-0 B	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
01		1445 N	1445	-0-	-0 B	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
02		1400 N	1235	-0-	-165 B	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3031 - 3300			
10		1271 N	800	-0-	-471 B	-0-	800	3			N	-0-			-0-
11		1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
12		1454 N	1454	-0-	-0 B	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
01		1376 N	1376	-0-	-0 B	-0-	1376	3			N	-0-			-0-
02		1232 N	1059	-0-	-173 B	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1457 N	1272	-0-	-185 B	-0-	1272	3			N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	3226 - 3390			
10		1457 N	850	-0-	-607 B	-0-	850	3			N	-0-			-0-
11		1654 N	1654	-0-	-0 B	-0-	1654	3			N	-0-			-0-
12		1631 N	1631	-0-	-0 B	-0-	1631	3			N	-0-			-0-
01		1547 N	1547	-0-	-0 B	-0-	1547	3			N	-0-			-0-
02		1540 N	1229	-0-	-311 B	-0-	1229	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	3			N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2782 - 3328			
10		1860 N	837	-0-	-1023 B	-0-	837	3			N	-0-			-0-
11		2070 N	1720	-0-	-350 B	-0-	1720	3			N	-0-			-0-
12		1829 N	1379	-0-	-450 B	-0-	1379	3			N	-0-			-0-
01		1464 N	1464	-0-	-0 B	-0-	1464	3			N	-0-			-0-
02		1596 N	863	-0-	-733 B	-0-	863	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		1704 N	1704	-0-	-0 B	-0-	1704	3			N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2715 - 3350			
10		155 N	35	-0-	-120 B	-0-	35	3			N	-0-			-0-
11		1787 N	1787	-0-	-0 B	-0-	1787	3			N	-0-			-0-
12		899 N	899	-0-	-0 B	-0-	899	3			N	-0-			-0-
01		2606 N	2606	-0-	-0 B	-0-	2606	3			N	-0-			-0-
02		1680 N	1326	-0-	-354 B	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03		3100 N	3641	-0-	541 B	541	3641	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
HOLT, ET AL				WELL #: 109	RRCID -> 163561	COMPL. DATE 03/05/1965	TOTAL DEPTH 1569	PERF. 1360	- 1450	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

DOOLEY				WELL #: 5068	RRCID -> 163920	COMPL. DATE 03/21/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3070	- 3320	
10	682 N	467	-0-	-215 B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-	-0-	
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-	-0-	
01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-	-0-	
02	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 3	N	-0-	-0-	

FLORES				WELL #: 33	RRCID -> 164689	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2931	- 3300	
10	558 N	409	-0-	-149 B	-0-	409 3	N	-0-	-0-	
11	900 N	647	-0-	-253 B	-0-	647 3	N	-0-	-0-	
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-	-0-	
01	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-	-0-	
02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1085 N	690	-0-	-395 B	-0-	690 3	N	-0-	-0-	

FEDRIC				WELL #: 2	RRCID -> 164702	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH 3301	PERF. 2875	- 3301	
10	1240 N	822	-0-	-418 B	-0-	822 3	N	-0-	-0-	
11	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-	-0-	
12	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-	-0-	
01	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-	-0-	
02	1316 N	1133	-0-	-183 B	-0-	1133 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	1280 3	N	-0-	-0-	

FLORES				WELL #: 35	RRCID -> 164731	COMPL. DATE 06/06/1997	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 2915	- 3325	
10	868 N	453	-0-	-415 B	-0-	453 3	N	-0-	-0-	
11	1200 N	1070	-0-	-130 B	-0-	1070 3	N	-0-	-0-	
12	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-	-0-	
01	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-	-0-	
02	1008 N	976	-0-	-32 B	-0-	976 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1271 N	810	-0-	-461 B	-0-	810 3	N	-0-	-0-	

HARRISON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 165754	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 3189	- 3654	
10	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3	N	-0-	-0-	
11	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-	-0-	
12	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-	-0-	
01	1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 3	N	-0-	-0-	
02	1484 N	1267	-0-	-217 B	-0-	1267 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		775 N	555	-0-	-220 B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
11		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
12		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
01		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
02		784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300	
10		1860 N	1285	-0-	-575 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
11		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
12		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
01		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
02		1792 N	1613	-0-	-179 B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1829 N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-

PRICE "D" SWENY		WELL #:		D 40	RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280	
10		2046 N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896 3	N	-0-			-0-
11		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-			-0-
12		2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
01		2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1921	-0-	-39 B	-0-	1921 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 41	RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300	
10		1581 N	1005	-0-	-576 B	-0-	1005 3	N	-0-			-0-
11		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-			-0-
12		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-			-0-
01		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-			-0-
02		1708 N	1463	-0-	-245 B	-0-	1463 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631 3	N	-0-			-0-

BRADDOCK		WELL #:		2	RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002	
10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
12		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-			-0-
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-			-0-
02		196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		36	RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273	
10		4619 N	4142	-0-	-477 B	-0-	4142 3	N	-0-			-0-
11		5760 N	5580	-0-	-180 B	-0-	5580 3	N	-0-			-0-
12		6107 N	5572	-0-	-535 B	-0-	5572 3	N	-0-			-0-
01		4154 N	3478	-0-	-676 B	-0-	3478 3	N	-0-			-0-
02		5208 N	5081	-0-	-127 B	-0-	5081 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		8148 N	8148	-0-	-0- B	-0-	8148 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 42	RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2990 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1271 N	1046	-0-	-225 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
11		1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-			-0-
12		1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
01		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
02		1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	1183 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-

FISHER		WELL #:	2	RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2650 - 3000	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PAULSEN		WELL #:	2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2763 - 2927	
10		1023 N	630	-0-	-393 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
11		870 N	865	-0-	-5 B	-0-	865 3	N	-0-			-0-
12		868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
01		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 3	N	-0-			-0-
02		812 N	741	-0-	-71 B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3094 - 3360	
10		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
12		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
01		354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
02		392 N	313	-0-	-79 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		372 N	272	-0-	-100 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2946 - 3350	
10		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
11		840 N	562	-0-	-278 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
12		930 N	687	-0-	-243 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
01		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
02		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101 3	N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2908 - 3250	
10		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 3	N	-0-			-0-
11		462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
01		496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-			-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3130 - 3375
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	682 N	527	-0-	-155 B	-0-	527 3	N	-0-		-0-		
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 3	N	-0-		-0-		
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	866 3	N	-0-		-0-		
01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-		
02	728 N	697	-0-	-31 B	-0-	697 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	868 N	578	-0-	-290 B	-0-	578 3	N	-0-		-0-		

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2899 - 3350
10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-		
11	1380 N	984	-0-	-396 B	-0-	984 3	N	-0-		-0-		
12	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 3	N	-0-		-0-		
01	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3	N	-0-		-0-		
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1705 N	1417	-0-	-288 B	-0-	1417 3	N	-0-		-0-		

SAFRANKO		WELL #:		2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 - 3400
10	186 N	127	-0-	-59 B	-0-	127 3	N	-0-		-0-		
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-		-0-		
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-		
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-		
02	224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-		-0-		

HARRIS, C.		WELL #:		2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 - 3300
10	1767 N	1513	-0-	-254 B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-		
11	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-		-0-		
12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-		-0-		
01	1519 N	436	-0-	-1083 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-		
02	1456 N	371	-0-	-1085 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-		-0-		

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320
10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-		-0-		
11	1680 N	1142	-0-	-538 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-		
12	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-		-0-		
01	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-		-0-		
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1891 N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-		

LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 - 3183
10	713 N	338	-0-	-375 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-		
11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-		
12	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-		
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-		-0-		
02	980 N	821	-0-	-159 B	-0-	821 3	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 - 3350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3			N	-0-			-0-
11		900 N	750	-0-	-150 B	-0-	750 3			N	-0-			-0-
12		1116 N	770	-0-	-346 B	-0-	770 3			N	-0-			-0-
01		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3			N	-0-			-0-
02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3			N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300			
10		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535 3			N	-0-			-0-
11		1500 N	1398	-0-	-102 B	-0-	1398 3			N	-0-			-0-
12		1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3			N	-0-			-0-
01		1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3			N	-0-			-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400			
10		1178 N	874	-0-	-304 B	-0-	874 3			N	-0-			-0-
11		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3			N	-0-			-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3			N	-0-			-0-
01		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3			N	-0-			-0-
02		1232 N	1150	-0-	-82 B	-0-	1150 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 3			N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280			
10		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3			N	-0-			-0-
11		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3			N	-0-			-0-
12		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3			N	-0-			-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3			N	-0-			-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3			N	-0-			-0-

PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764 - 3301			
10		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3			N	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3			N	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3			N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3			N	-0-			-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62 3			N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755 - 3350			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF. 2732 - 2990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
11		1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079 3	N	-0-			-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204 3	N	-0-			-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2740 - 3330		
10		3100 N	3765	-0-	665 B	2191	3765 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3284	-0-	284 B	2475	3284 3	N	-0-			-0-
12		5023 R	2548	-0-	-2475 B	-0-	2548 3	N	-0-			-0-
01		4681 #	1549	-0-	-3132 B	-3132	1549 3	N	-0-			-0-
02		4228 #	1081	-0-	-3147 B	-6279	1081 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6279								
03		4681 #	719	-0-	-3962 B	-10241	719 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 43	RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2974 - 3250		
10		1488 N	1142	-0-	-346 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
11		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759 3	N	-0-			-0-
01		1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762 3	N	-0-			-0-
02		1652 N	1463	-0-	-189 B	-0-	1463 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730 3	N	-0-			-0-

BRADLEY "B"		WELL #:	2	RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3140 - 3400		
10		31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
12		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
02		79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3	N	-0-			-0-

BRADLEY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3147 - 3400		
10		372 N	56	-0-	-316 B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
11		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-			-0-
12		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
01		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
02		532 N	10	-0-	-522 B	-0-	10 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2623 - 2970		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 48	RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		372 N	276	-0-	-96 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
11		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3	N	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
01		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
02		420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 47	RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300	
10		1519 N	950	-0-	-569 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
11		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 3	N	-0-			-0-
12		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-			-0-
01		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-			-0-
02		1512 N	1259	-0-	-253 B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1581 N	1459	-0-	-122 B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-

KEENER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2795 - 3024	
10		217 N	161	-0-	-56 B	-0-	161 3	N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
01		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-			-0-
02		224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2970 - 3250	
10		620 N	493	-0-	-127 B	-0-	493 3	N	-0-			-0-
11		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
12		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-			-0-
01		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-			-0-
02		700 N	566	-0-	-134 B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2971 - 3300	
10		992 N	784	-0-	-208 B	-0-	784 3	N	-0-			-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-			-0-
12		1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
01		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	832	-0-	-260 B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:	D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3000 - 3300	
10		1953 N	829	-0-	-1124 B	-0-	829 3	N	-0-			-0-
11		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3	N	-0-			-0-
12		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-			-0-
01		2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-			-0-
02		2268 N	1783	-0-	-485 B	-0-	1783 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MAKEIG, ELLA		WELL #:	209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3146 - 3450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1922 N	1215	-0-	-707 B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 3	N	-0-			-0-
12	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-			-0-
01	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-
02	2156 N	1787	-0-	-369 B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2139 N	2020	-0-	-119 B	-0-	2020 3	N	-0-			-0-

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:	2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2897 - 3350
10	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
11	690 N	131	-0-	-559 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
12	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-			-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1302 N	1051	-0-	-251 B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:	2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2915 - 3300
10	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-			-0-
11	1230 N	710	-0-	-520 B	-0-	710 3	N	-0-			-0-
12	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611 3	N	-0-			-0-
01	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1612 N	1277	-0-	-335 B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981 3	N	-0-			-0-
11	2580 N	1473	-0-	-1107 B	-0-	1473 3	N	-0-			-0-
12	2883 N	1901	-0-	-982 B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
01	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:	2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280
10	1054 N	333	-0-	-721 B	-0-	333 3	N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1933	-0-	-144 B	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
01	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934 3	N	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1922 N	981	-0-	-941 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400
10	899 N	567	-0-	-332 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
12	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
01	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-			-0-
02	952 N	820	-0-	-132 B	-0-	820 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1023 N	896	-0-	-127 B	-0-	896 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CATOR, MARSHALL		WELL #:		3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3076 - 3335
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	2790 N	1840	-0-	-950 B	-0-	1840 3	N	-0-		-0-	
11	3111 N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111 3	N	-0-		-0-	
12	3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194 3	N	-0-		-0-	
01	2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883 3	N	-0-		-0-	
02	2912 N	2502	-0-	-410 B	-0-	2502 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	3193 N	2999	-0-	-194 B	-0-	2999 3	N	-0-		-0-	

CARTER ET AL "A"		WELL #:		2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2760 - 3024
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3300 - 3465
10	1023 N	679	-0-	-344 B	-0-	679 3	N	-0-		-0-	
11	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3	N	-0-		-0-	
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-	
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-	
02	980 N	835	-0-	-145 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-	

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2755 - 3024
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-	
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-		-0-	

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2690 - 2960
10	14B2 EXT	164	-0-	164 B	164	164 3	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	266	-0-	266 B	430	266 3	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	235	-0-	235 B	665	235 3	N	-0-		-0-	
01	0 N	222	-0-	222 B	887	222 3	N	-0-		-0-	
02	1083 N	196	-0-	-887 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3	N	-0-		-0-	

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2701 - 2906
10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-	
11	960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954 3	N	-0-		-0-	
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-	
02	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FOREMAN, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
11		120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
12		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
01		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		248 N	139	-0-	-109 B	-0-	139 3	N	-0-			-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:	2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002	
10		14B2 EXT	103	-0-	103 B	103	103 3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	249	-0-	249 B	352	249 3	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	238	-0-	238 B	590	238 3	N	-0-			-0-
01		0 N	224	-0-	224 B	814	224 3	N	-0-			-0-
02		1016 N	202	-0-	-814 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-			-0-

HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325	
10		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
11		2430 N	1756	-0-	-674 B	-0-	1756 3	N	-0-			-0-
12		2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 3	N	-0-			-0-
01		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-			-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2697 N	2503	-0-	-194 B	-0-	2503 3	N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375	
10		5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	5650 3	N	-0-			-0-
11		5100 N	4857	-0-	-243 B	-0-	4857 3	N	-0-			-0-
12		6085 N	6085	-0-	-0- B	-0-	6085 3	N	-0-			-0-
01		5760 N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760 3	N	-0-			-0-
02		5120 N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		6076 N	5732	-0-	-344 B	-0-	5732 3	N	-0-			-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157	
10		2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595 3	N	-0-			-0-
11		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-			-0-
12		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
01		2604 N	2199	-0-	-405 B	-0-	2199 3	N	-0-			-0-
02		2240 N	1737	-0-	-503 B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3	N	-0-			-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
11		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-			-0-
12		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
01		930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
02		784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450	
10		930 N	569	-0-	-361 B	-0-	569 3	N	-0-			-0-
11		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-			-0-
01		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	853	-0-	-211 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-

CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2745 - 3058	
10		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3020 - 3190	
10		1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1586	-0-	-4 B	-0-	1586 3	N	-0-			-0-
12		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1345	-0-	-453 B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
02		1484 N	1011	-0-	-473 B	-0-	1011 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3	N	-0-			-0-

BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2833 - 3200	
10		1085 N	851	-0-	-234 B	-0-	851 3	N	-0-			-0-
11		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
12		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
02		1204 N	1076	-0-	-128 B	-0-	1076 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3071	
10		1364 N	1018	-0-	-346 B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
11		1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-			-0-
12		1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-			-0-
01		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1151	-0-	-193 B	-0-	1151 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1457 N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450					
WISEMAN, SARAH		WELL #:		2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	775 N	544	-0-	-231 B	-0-	544	3			N	-0-				-0-
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-				-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	3			N	-0-				-0-
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-				-0-
02	756 N	590	-0-	-166 B	-0-	590	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737	3			N	-0-				-0-

HAILE		WELL #:		2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2767 - 3156			
10	589 N	402	-0-	-187 B	-0-	402	3			N	-0-				-0-
11	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3			N	-0-				-0-
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3			N	-0-				-0-
01	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	3			N	-0-				-0-
02	784 N	683	-0-	-101 B	-0-	683	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866	3			N	-0-				-0-

FERGUSON, LUCILLE 41		WELL #:		2	RRCID ->	182353	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3050 - 3250			
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2021															

ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3433 - 3553			
10	341 N	257	-0-	-84 B	-0-	257	3			N	-0-				-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	3			N	-0-				-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-				-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3			N	-0-				-0-
02	364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3			N	-0-				-0-

PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3085 - 3348			
10	837 N	499	-0-	-338 B	-0-	499	3			N	-0-				-0-
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3			N	-0-				-0-
12	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974	3			N	-0-				-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	3			N	-0-				-0-
02	868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	961 N	665	-0-	-296 B	-0-	665	3			N	-0-				-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2730 - 3023			
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	300	-0-	-196 B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	104	-0-	-1276 B	-0-	104	3	N	-0-			-0-
12	1085 N	27	-0-	-1058 B	-0-	27	3	N	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	3	N	-0-			-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3	N	-0-			-0-

ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197	
10	186 N	153	-0-	-33 B	-0-	153	3	N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3	N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-			-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
02	420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314	3	N	-0-			-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107	
10	1116 N	829	-0-	-287 B	-0-	829	3	N	-0-			-0-
11	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	3	N	-0-			-0-
12	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3	N	-0-			-0-
02	1204 N	1180	-0-	-24 B	-0-	1180	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1364 N	1295	-0-	-69 B	-0-	1295	3	N	-0-			-0-

SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050	
10	14B2 EXT	125	-0-	125 B	125	125	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	241	-0-	241 B	366	241	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	221	-0-	221 B	587	221	3	N	-0-			-0-
01	0 N	209	-0-	209 B	796	209	3	N	-0-			-0-
02	0	185	-0-	185 B	981	185	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				981								
*03	1172 N	191	-0-	-981 B	-0-	191	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
GUNZELMAN, P.		WELL #:	2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2735 - 2770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:	2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF.	3075 - 3311	
10		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	3	N	-0-		-0-
11		780 N	719	-0-	-61 B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
12		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3	N	-0-		-0-
01		806 N	755	-0-	-51 B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
02		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	763	-0-	-12 B	-0-	763	3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2686 - 3042	
10		1085 N	737	-0-	-348 B	-0-	737	3	N	-0-		-0-
11		810 N	559	-0-	-251 B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
12		1209 N	602	-0-	-607 B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
01		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3	N	-0-		-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3	N	-0-		-0-

NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170	
10		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1731	-0-	-99 B	-0-	1731	3	N	-0-		-0-
12		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881	3	N	-0-		-0-
01		2015 N	1390	-0-	-625 B	-0-	1390	3	N	-0-		-0-
02		1624 N	1607	-0-	-17 B	-0-	1607	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	1871	-0-	-20 B	-0-	1871	3	N	-0-		-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:	2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450	
10		1395 N	972	-0-	-423 B	-0-	972	3	N	-0-		-0-
11		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478	3	N	-0-		-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
02		1372 N	1272	-0-	-100 B	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399	3	N	-0-		-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3013 - 3330	
10		3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270	3	N	-0-		-0-
11		3390 N	2919	-0-	-471 B	-0-	2919	3	N	-0-		-0-
12		3379 N	3005	-0-	-374 B	-0-	3005	3	N	-0-		-0-
01		3255 N	2891	-0-	-364 B	-0-	2891	3	N	-0-		-0-
02		2716 N	1890	-0-	-826 B	-0-	1890	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3007 N	2640	-0-	-367 B	-0-	2640	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
PRYOR		WELL #:		2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3105 - 3419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	899 N	590	-0-	-309 B	-0-	590	3			N	-0-				-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3			N	-0-				-0-
12	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3			N	-0-				-0-
01	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3			N	-0-				-0-
02	980 N	833	-0-	-147 B	-0-	833	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932	3			N	-0-				-0-
BYWATERS ESTATE				WELL #:	5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3226 - 3339		
10	992 N	619	-0-	-373 B	-0-	619	3			N	-0-				-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	3			N	-0-				-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	3			N	-0-				-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3			N	-0-				-0-
02	1036 N	895	-0-	-141 B	-0-	895	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1085 N	774	-0-	-311 B	-0-	774	3			N	-0-				-0-
PRICE, L.M. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3190 - 3198		
10	527 N	467	-0-	-60 B	-0-	467	3			N	-0-				-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3			N	-0-				-0-
12	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	3			N	-0-				-0-
01	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-				-0-
02	1148 N	646	-0-	-502 B	-0-	646	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	930 N	776	-0-	-154 B	-0-	776	3			N	-0-				-0-
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3085 - 3150		
10	403 N	237	-0-	-166 B	-0-	237	3			N	-0-				-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3			N	-0-				-0-
01	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3			N	-0-				-0-
02	392 N	291	-0-	-101 B	-0-	291	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3			N	-0-				-0-
LANE, W. P.				WELL #:	2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215		
10	1271 N	781	-0-	-490 B	-0-	781	3			N	-0-				-0-
11	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3			N	-0-				-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3			N	-0-				-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-				-0-
02	1344 N	854	-0-	-490 B	-0-	854	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	1082	-0-	-406 B	-0-	1082	3			N	-0-				-0-
HARRISON "B"				WELL #:	3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245		
10	682 N	476	-0-	-206 B	-0-	476	3			N	-0-				-0-
11	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3			N	-0-				-0-
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-				-0-
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3			N	-0-				-0-
02	672 N	604	-0-	-68 B	-0-	604	3			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3118 - 3275					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2756 - 3340					
10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
11	1800 N	818	-0-	-982 B	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1736 N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1891 N	1772	-0-	-119 B	-0-	1772	3			N	-0-					-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 3099 - 3195					
10	1209 N	899	-0-	-310 B	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
12	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	919	-0-	-257 B	-0-	919	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:		40	RRCID ->	189282	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3090 - 3200					
10	1519 N	929	-0-	-590 B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	1470 N	1332	-0-	-138 B	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	1196	-0-	-261 B	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
02	1232 N	824	-0-	-408 B	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		4	RRCID ->	190079	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3006 - 3200					
10	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1620 N	1501	-0-	-119 B	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:		1376	RRCID ->	190814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3122	PERF. 2822 - 3350					
10	2294 N	1082	-0-	-1212 B	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3			N	-0-					-0-
12	3441 #	1138	-0-	-2303 B	-2303	1138	3			N	-0-					-0-
01	3441 #	1113	-0-	-2328 B	-4631	1113	3			N	-0-					-0-
02	3108 #	1038	-0-	-2070 B	-6701	1038	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6701												
03	3441 #	1125	-0-	-2316 B	-9017	1125	3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		58	RRCID ->	190860	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3008 - 3260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
10		558 N	412	-0-	-146 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
11		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
12		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
01		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-		-0-
02		616 N	533	-0-	-83 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		682 N	582	-0-	-100 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		59	RRCID ->	190886	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3035 - 3330
10		682 N	515	-0-	-167 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
11		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
12		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
01		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3	N	-0-		-0-
02		756 N	618	-0-	-138 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-

MADDEN, ORIE V.		WELL #:		102	RRCID ->	190890	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2937 - 3260
10		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
11		1260 N	903	-0-	-357 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
12		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
01		1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310 3	N	-0-		-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210
10		713 N	661	-0-	-52 B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
11		780 N	577	-0-	-203 B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12		881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-		-0-
01		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-		-0-
02		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770 3	N	-0-		-0-

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146
10		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
12		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
01		744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-
02		616 N	573	-0-	-43 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
GARLAND-SCOTT 44		WELL #:	1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3038 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2728 N	1803	-0-	-925 B	-3583	1803 3	N	-0-			-0-
11		2580 N	2832	-0-	252 B	-3331	2832 3	N	-0-			-0-
12		2604 N	2676	-0-	72 B	-3259	2676 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	2601	-0-	803 B	-2456	2601 3	N	-0-			-0-
02		2632 N	2317	-0-	-315 B	-2456	2317 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2456					
03		2666 N	2574	-0-	-92 B	-0-	2574 3	N	-0-			-0-

GARLAND-SCOTT		WELL #:	1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	3095 - 3170	
10		1178 N	702	-0-	-476 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
11		1148 N	1148	-0-	-0 B	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046 3	N	-0-			-0-
01		1087 N	1087	-0-	-0 B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
02		1064 N	898	-0-	-166 B	-0-	898 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. "A"		WELL #:	4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3552 - 5276	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 58	RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2893 - 3500	
10		744 N	451	-0-	-293 B	-0-	451 3	N	-0-			-0-
11		795 N	795	-0-	-0 B	-0-	795 3	N	-0-			-0-
12		815 N	815	-0-	-0 B	-0-	815 3	N	-0-			-0-
01		751 N	751	-0-	-0 B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
02		756 N	639	-0-	-117 B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		806 N	648	-0-	-158 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 54	RRCID ->	204800	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3475	PERF.	2954 - 3475	
10		837 N	572	-0-	-265 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
11		1008 N	1008	-0-	-0 B	-0-	1008 3	N	-0-			-0-
12		932 N	932	-0-	-0 B	-0-	932 3	N	-0-			-0-
01		863 N	863	-0-	-0 B	-0-	863 3	N	-0-			-0-
02		952 N	868	-0-	-84 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		934 N	934	-0-	-0 B	-0-	934 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 57	RRCID ->	204803	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2840 - 3435	
10		651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
11		789 N	789	-0-	-0 B	-0-	789 3	N	-0-			-0-
12		826 N	826	-0-	-0 B	-0-	826 3	N	-0-			-0-
01		839 N	839	-0-	-0 B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
02		728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		858 N	858	-0-	-0 B	-0-	858 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRICE				WELL #:	1A	RRCID ->	204807	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2845 - 3403
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
10		1054 N	763	-0-	-291 B	-0-	763 3	N	-0-				-0-
11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-				-0-
12		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-				-0-
01		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-				-0-
02		980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018 3	N	-0-				-0-

FLORES				WELL #:	52	RRCID ->	205032	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3051 - 3307
10		1116 N	812	-0-	-304 B	-0-	812 3	N	-0-				-0-
11		1230 N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216 3	N	-0-				-0-
12		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-				-0-
01		1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-				-0-
02		1148 N	1074	-0-	-74 B	-0-	1074 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170 3	N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 66	RRCID ->	205033	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2912 - 3341
10		1209 N	970	-0-	-239 B	-0-	970 3	N	-0-				-0-
11		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-				-0-
12		1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220 3	N	-0-				-0-
01		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-				-0-
02		1204 N	1085	-0-	-119 B	-0-	1085 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2915 - 3440
10		1147 N	779	-0-	-368 B	-0-	779 3	N	-0-				-0-
11		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-				-0-
12		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-				-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132 3	N	-0-				-0-
02		1120 N	1034	-0-	-86 B	-0-	1034 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1147 N	1132	-0-	-15 B	-0-	1132 3	N	-0-				-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2954 - 3435
10		930 N	639	-0-	-291 B	-0-	639 3	N	-0-				-0-
11		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 3	N	-0-				-0-
12		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012 3	N	-0-				-0-
01		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-				-0-
02		1008 N	800	-0-	-208 B	-0-	800 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	983 3	N	-0-				-0-

FLORES				WELL #:	49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3054 - 3508
10		1736 N	1307	-0-	-429 B	-0-	1307 3	N	-0-				-0-
11		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 3	N	-0-				-0-
12		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3	N	-0-				-0-
01		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3	N	-0-				-0-
02		1764 N	1364	-0-	-400 B	-0-	1364 3	N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1829 N	1735	-0-	-94 B	-0-	1735 3	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES-SCHMICH		WELL #:		57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		1085 N	659	-0-	-426 B	-0-	659 3		N	-0-	-0-	
11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-	-0-	
12		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3		N	-0-	-0-	
01		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3		N	-0-	-0-	
02		1064 N	1005	-0-	-59 B	-0-	1005 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1116 N	989	-0-	-127 B	-0-	989 3		N	-0-	-0-	

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:		3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205	
10		1860 N	956	-0-	-904 B	-0-	956 3		N	-0-	-0-	
11		1710 N	1635	-0-	-75 B	-0-	1635 3		N	-0-	-0-	
12		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877 3		N	-0-	-0-	
01		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792 3		N	-0-	-0-	
02		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	1731	-0-	-160 B	-0-	1731 3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330	
10		620 N	384	-0-	-236 B	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
11		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-	-0-	
12		693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3		N	-0-	-0-	
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-	-0-	
02		672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632 3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320	
10		589 N	376	-0-	-213 B	-0-	376 3		N	-0-	-0-	
11		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-	-0-	
12		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N	-0-	-0-	
01		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3		N	-0-	-0-	
02		644 N	518	-0-	-126 B	-0-	518 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	611	-0-	-40 B	-0-	611 3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280	
10		868 N	624	-0-	-244 B	-0-	624 3		N	-0-	-0-	
11		915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915 3		N	-0-	-0-	
12		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-	-0-	
01		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3		N	-0-	-0-	
02		868 N	673	-0-	-195 B	-0-	673 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	830	-0-	-69 B	-0-	830 3		N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360	
10		961 N	715	-0-	-246 B	-0-	715 3		N	-0-	-0-	
11		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-	-0-	
12		1023 N	902	-0-	-121 B	-0-	902 3		N	-0-	-0-	
01		713 N	707	-0-	-6 B	-0-	707 3		N	-0-	-0-	
02		868 N	494	-0-	-374 B	-0-	494 3		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		899 N	696	-0-	-203 B	-0-	696 3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3060 - 3305		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31 3			N	-0-			-0-
11		60 N	9	-0-	-51 B	-0-	9 3			N	-0-			-0-
12		62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2 3			N	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3			N	-0-			-0-
02		28 N	26	-0-	-2 B	-0-	26 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3			N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2846 - 3030		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	2792 - 3345		
10		1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3			N	-0-			-0-
11		1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425 3			N	-0-			-0-
12		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3			N	-0-			-0-
01		1643 N	1366	-0-	-277 B	-0-	1366 3			N	-0-			-0-
02		1344 N	1253	-0-	-91 B	-0-	1253 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3			N	-0-			-0-

HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF.	3086 - 3300		
10		93 N	19	-0-	-74 B	-0-	19 3			N	-0-			-0-
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3			N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3			N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3			N	-0-			-0-
02		84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95 3			N	-0-			-0-

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF.	2550 - 3557		
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2797 - 3264		
10		372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332 3			N	-0-			-0-
11		360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294 3			N	-0-			-0-
12		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3			N	-0-			-0-
01		341 N	27	-0-	-314 B	-0-	27 3			N	-0-			-0-
02		280 N	208	-0-	-72 B	-0-	208 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF.	2991 - 3426	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1767 N	1747	-0-	-20 B	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1757	-0-	-43 B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
12		1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3	N	-0-			-0-
01		1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930	3	N	-0-			-0-
02		1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1984 N	1818	-0-	-166 B	-0-	1818	3	N	-0-			-0-

THORESON				WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918
10		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-			-0-
11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	3	N	-0-			-0-
12		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	3	N	-0-			-0-
01		806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730	3	N	-0-			-0-
02		616 N	607	-0-	-9 B	-0-	607	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	3	N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
10		775 N	516	-0-	-259 B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
11		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3	N	-0-			-0-
12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	3	N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3	N	-0-			-0-
02		812 N	693	-0-	-119 B	-0-	693	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:		76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327
10		1643 N	1417	-0-	-226 B	-0-	1417	3	N	-0-			-0-
11		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723	3	N	-0-			-0-
12		1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	1707	3	N	-0-			-0-
01		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
02		1596 N	1486	-0-	-110 B	-0-	1486	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #:		72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412
10		682 N	398	-0-	-284 B	-0-	398	3	N	-0-			-0-
11		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3	N	-0-			-0-
12		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3	N	-0-			-0-
01		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-			-0-
02		700 N	562	-0-	-138 B	-0-	562	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	3	N	-0-			-0-

GOELTZ GAS UNIT				WELL #:		2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160
10		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-			-0-
11		1350 N	1336	-0-	-14 B	-0-	1336	3	N	-0-			-0-
12		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255	3	N	-0-			-0-
02		1260 N	1054	-0-	-206 B	-0-	1054	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
10	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-		N	-0-		-0-	
11	1470 N	1256	-0-	-214 B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-	
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-	
01	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3	N	-0-		-0-	
02	1176 N	912	-0-	-264 B	-0-	912 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-		-0-	

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314
10	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-		-0-	
11	1890 N	1629	-0-	-261 B	-0-	1629 3	N	-0-		-0-	
12	2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-		-0-	
01	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3	N	-0-		-0-	
02	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066 3	N	-0-		-0-	

ROYAL PENDLETON		WELL #:		2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329
10	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381 3	N	-0-		-0-	
11	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3	N	-0-		-0-	
12	3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 3	N	-0-		-0-	
01	3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024 3	N	-0-		-0-	
02	3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369 3	N	-0-		-0-	

HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319
10	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	895	-0-	-215 B	-0-	895 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-	
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1085 N	930	-0-	-155 B	-0-	930 3	N	-0-		-0-	

BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371
10	3162 N	1916	-0-	-1246 B	-0-	1916 3	N	-0-		-0-	
11	3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177 3	N	-0-		-0-	
12	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817 3	N	-0-		-0-	
01	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752 3	N	-0-		-0-	
02	2968 N	1762	-0-	-1206 B	-0-	1762 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 3	N	-0-		-0-	

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312
10	14B2 EXT	1483	-0-	1483 B	2693	1483 3	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	851	-0-	851 B	3544	851 3	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3544		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	3544		N	-0-		-0-	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	744		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 744										
*03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	5529	-0-	2429 B	5790	5529 3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3577	-0-	577 B	6367	3577 3	N	-0-			-0-
12		11549 R	5182	-0-	-6367 B	-0-	5182 3	N	-0-			-0-
01		6572 #	4759	-0-	-1813 B	-1813	4759 3	N	-0-			-0-
02		5936 #	3962	-0-	-1974 B	-3787	3962 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3787								
03		6572 #	4712	-0-	-1860 B	-5647	4712 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366	

10		930 N	581	-0-	-349 B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
11		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-			-0-
12		927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-			-0-
01		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-			-0-
02		868 N	802	-0-	-66 B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343	

10		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
11		420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
12		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
02		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 3	N	-0-			-0-

AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351	

10		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-			-0-
11		2430 N	1745	-0-	-685 B	-0-	1745 3	N	-0-			-0-
12		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-			-0-
01		2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288 3	N	-0-			-0-
02		1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2604 N	2439	-0-	-165 B	-0-	2439 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350	

10		1364 N	1004	-0-	-360 B	-0-	1004 3	N	-0-			-0-
11		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452 3	N	-0-			-0-
12		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 3	N	-0-			-0-
01		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
02		1344 N	1189	-0-	-155 B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339	

10		3751 N	2247	-0-	-1504 B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
11		3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923 3	N	-0-			-0-
12		3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862 3	N	-0-			-0-
01		3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807 3	N	-0-			-0-
02		3668 N	3420	-0-	-248 B	-0-	3420 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3875 N	3743	-0-	-132 B	-0-	3743 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CARTRITE, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3106 - 3335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	3		N	-0-
11		1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737	3		N	-0-
12		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3		N	-0-
01		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3		N	-0-
02		1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3		N	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	2964 - 3338
10		2573 N	1783	-0-	-790 B	-2886	1783	3		N	-0-
11		2400 N	2664	-0-	264 B	-2622	2664	3		N	-0-
12		2604 N	2562	-0-	-42 B	-2622	2562	3		N	-0-
01		1798 N	2492	-0-	694 B	-1928	2492	3		N	-0-
02		2492 N	2224	-0-	-268 B	-1928	2224	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1928					
03		2573 N	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	3		N	-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:	2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3016 - 3356
10		2232 N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225	3		N	-0-
11		2280 N	2006	-0-	-274 B	-0-	2006	3		N	-0-
12		2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3		N	-0-
01		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3		N	-0-
02		2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2418 N	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	3		N	-0-

FLORES		WELL #:	64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	3087 - 3354
10		1922 N	1419	-0-	-503 B	-0-	1419	3		N	-0-
11		2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3		N	-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3		N	-0-
01		1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3		N	-0-
02		1988 N	1679	-0-	-309 B	-0-	1679	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2046 N	1849	-0-	-197 B	-0-	1849	3		N	-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:	3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF.	3233 - 3468
10		961 N	584	-0-	-377 B	-0-	584	3		N	-0-
11		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-
12		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-
01		1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3		N	-0-
02		980 N	913	-0-	-67 B	-0-	913	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3		N	-0-

FLORES		WELL #:	77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF.	3076 - 3381
10		3503 N	2203	-0-	-1300 B	-0-	2203	3		N	-0-
11		3420 N	2877	-0-	-543 B	-0-	2877	3		N	-0-
12		2852 N	1132	-0-	-1720 B	-0-	1132	3		N	-0-
01		2201 N	949	-0-	-1252 B	-0-	949	3		N	-0-
02		2688 N	1305	-0-	-1383 B	-0-	1305	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3		N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1612 N	1078	-0-	-534 B	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
11		1860 N	1845	-0-	-15 B	-0-	1845 3	N	-0-		-0-
12		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-		-0-
01		2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080 3	N	-0-		-0-
02		1736 N	1666	-0-	-70 B	-0-	1666 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2046 N	1852	-0-	-194 B	-0-	1852 3	N	-0-		-0-

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274
10		1643 N	1097	-0-	-546 B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
11		1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 3	N	-0-		-0-
12		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
01		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
02		1624 N	1431	-0-	-193 B	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
10		1643 N	888	-0-	-755 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
11		1980 N	1883	-0-	-97 B	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
12		2259 N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3	N	-0-		-0-
01		2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
02		1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2263 N	288	-0-	-1975 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378
10		341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
12		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
01		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02		336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274
10		2542 N	1856	-0-	-686 B	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
11		2730 N	2682	-0-	-48 B	-0-	2682 3	N	-0-		-0-
12		2666 N	2197	-0-	-469 B	-0-	2197 3	N	-0-		-0-
01		2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
02		2492 N	1705	-0-	-787 B	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2201 N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
CLUCK "A" 12		WELL #:	2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3060 - 3245		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		961 N	551	-0-	-410 B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
11		930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791	3	N	-0-			-0-
12		961 N	436	-0-	-525 B	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01		558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483	3	N	-0-			-0-
02		728 N	285	-0-	-443 B	-0-	285	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 N	278	-0-	-156 B	-0-	278	3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF.	2883 - 3373		
10		1767 N	1130	-0-	-637 B	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
11		2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	3	N	-0-			-0-
12		2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004	3	N	-0-			-0-
01		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3	N	-0-			-0-
02		1932 N	1510	-0-	-422 B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2015 N	1912	-0-	-103 B	-0-	1912	3	N	-0-			-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3060 - 3330		
10		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2520	3	N	-0-			-0-
11		2550 N	2263	-0-	-287 B	-0-	2263	3	N	-0-			-0-
12		2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
01		2673 N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673	3	N	-0-			-0-
02		2366 N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2635 N	2573	-0-	-62 B	-0-	2573	3	N	-0-			-0-

JUNKIN		WELL #:	3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2499 - 3275		
10		2325 N	2316	-0-	-9 B	-0-	2316	3	N	-0-			-0-
11		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2189	-0-	-136 B	-0-	2189	3	N	-0-			-0-
01		2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
02		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2201 N	2006	-0-	-195 B	-0-	2006	3	N	-0-			-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:	82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF.	3079 - 3344		
10		279 N	188	-0-	-91 B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-			-0-
12		279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261	3	N	-0-			-0-
01		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
02		252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF.	2924 - 3327		
10		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	3	N	-0-			-0-
11		930 N	824	-0-	-106 B	-0-	824	3	N	-0-			-0-
12		1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
01		1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
02		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1364 N	1139	-0-	-225 B	-0-	1139	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES-STAVLO		WELL #:		75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	1302 N	960	-0-	-342 B	-0-	960 3	N	-0-		-0-	
11	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-		-0-	
12	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-	
01	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1332	-0-	-12 B	-0-	1332 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
10	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-	
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-		-0-	
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
02	644 N	367	-0-	-277 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:		75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
10	1891 N	1395	-0-	-496 B	-0-	1395 3	N	-0-		-0-	
11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 3	N	-0-		-0-	
12	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-		-0-	
01	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-		-0-	
02	2016 N	1674	-0-	-342 B	-0-	1674 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2170 N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007 3	N	-0-		-0-	

HARRIS GAS UNIT		WELL #:		4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 2652 - 3304
10	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161 3	N	-0-		-0-	
11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-	
12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-	
01	1147 N	1024	-0-	-123 B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-	
02	980 N	799	-0-	-181 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2979 - 3309
10	1271 N	1126	-0-	-145 B	-0-	1126 3	N	-0-		-0-	
11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1326	-0-	-38 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-	
01	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-	
02	1260 N	1215	-0-	-45 B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3	N	-0-		-0-	

MCKENZIE		WELL #:		3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2841 - 3361
10	1953 N	1249	-0-	-704 B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-	
11	2040 N	1877	-0-	-163 B	-0-	1877 3	N	-0-		-0-	
12	1829 N	1710	-0-	-119 B	-0-	1710 3	N	-0-		-0-	
01	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699 3	N	-0-		-0-	
02	1764 N	1101	-0-	-663 B	-0-	1101 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2964 - 3340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2992 - 3375
10		837 N	579	-0-	-258 B	-0-	579 3	N	-0-	-0-	
11		930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-	-0-	
12		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-	-0-	
01		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3	N	-0-	-0-	
02		868 N	787	-0-	-81 B	-0-	787 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885 3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 3058 - 3369
10		1364 N	885	-0-	-479 B	-0-	885 3	N	-0-	-0-	
11		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-	-0-	
12		1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 3	N	-0-	-0-	
01		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3	N	-0-	-0-	
02		1288 N	1184	-0-	-104 B	-0-	1184 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1426 N	1337	-0-	-89 B	-0-	1337 3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3075 - 3366
10		1302 N	1202	-0-	-100 B	-0-	1202 3	N	-0-	-0-	
11		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3	N	-0-	-0-	
12		2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3	N	-0-	-0-	
01		2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3	N	-0-	-0-	
02		2128 N	1796	-0-	-332 B	-0-	1796 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2201 N	1872	-0-	-329 B	-0-	1872 3	N	-0-	-0-	

SWENY 13		WELL #:		2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF. 3003 - 3317
10		713 N	571	-0-	-142 B	-0-	571 3	N	-0-	-0-	
11		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-	-0-	
12		755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-	-0-	
01		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
02		728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3	N	-0-	-0-	

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2831 - 3358
10		2697 N	2424	-0-	-273 B	-0-	2424 3	N	-0-	-0-	
11		2580 N	2016	-0-	-564 B	-0-	2016 3	N	-0-	-0-	
12		2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-	-0-	
01		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-	-0-	
02		1876 N	1500	-0-	-376 B	-0-	1500 3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2635 N	2295	-0-	-340 B	-0-	2295 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WITT GAS UNIT -B-		WELL #:		3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2605 - 3335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	3	N	-0-	-0-
11		1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034	3	N	-0-	-0-
12		1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202	3	N	-0-	-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	3	N	-0-	-0-
02		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	3	N	-0-	-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF. 2913 - 3331
10		1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3	N	-0-	-0-
11		1170 N	797	-0-	-373 B	-0-	797	3	N	-0-	-0-
12		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3	N	-0-	-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	3	N	-0-	-0-
02		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1643 N	1277	-0-	-366 B	-0-	1277	3	N	-0-	-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:		76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3064 - 3264
10		2077 N	1600	-0-	-477 B	-0-	1600	3	N	-0-	-0-
11		2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252	3	N	-0-	-0-
12		2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220	3	N	-0-	-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	3	N	-0-	-0-
02		2100 N	1850	-0-	-250 B	-0-	1850	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2232 N	2090	-0-	-142 B	-0-	2090	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336
10		1085 N	777	-0-	-308 B	-0-	777	3	N	-0-	-0-
11		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3	N	-0-	-0-
12		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-	-0-
01		1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3	N	-0-	-0-
02		1148 N	1058	-0-	-90 B	-0-	1058	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319
10		1116 N	696	-0-	-420 B	-0-	696	3	N	-0-	-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3	N	-0-	-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3	N	-0-	-0-
01		1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-	-0-
02		1148 N	976	-0-	-172 B	-0-	976	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3	N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309
10		2821 N	1924	-0-	-897 B	-0-	1924	3	N	-0-	-0-
11		3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	3	N	-0-	-0-
12		3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322	3	N	-0-	-0-
01		3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3	N	-0-	-0-
02		2912 N	2785	-0-	-127 B	-0-	2785	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3317 N	2682	-0-	-635 B	-0-	2682	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:	84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF.	2984 - 3313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2046 N	1254	-0-	-792 B	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
11		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 3	N	-0-			-0-
12		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226 3	N	-0-			-0-
01		2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
02		2128 N	1865	-0-	-263 B	-0-	1865 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2232 N	2069	-0-	-163 B	-0-	2069 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2930 - 3335	
10		2387 N	1718	-0-	-669 B	-0-	1718 3	N	-0-			-0-
11		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3	N	-0-			-0-
12		2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961 3	N	-0-			-0-
01		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3	N	-0-			-0-
02		2604 N	2424	-0-	-180 B	-0-	2424 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2976 N	2685	-0-	-291 B	-0-	2685 3	N	-0-			-0-

MCMURRY 10		WELL #:	3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	3133 - 3398	
10		2418 N	1518	-0-	-900 B	-461	1518 3	N	-0-			-0-
11		2452 N	2913	-0-	461 B	-0-	2913 3	N	-0-			-0-
12		2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692 3	N	-0-			-0-
01		2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3	N	-0-			-0-
02		2716 N	2091	-0-	-625 B	-0-	2091 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2697 N	2575	-0-	-122 B	-0-	2575 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF.	3101 - 3337	
10		6231 N	3931	-0-	-2300 B	-0-	3931 3	N	-0-			-0-
11		6771 N	6771	-0-	-0- B	-0-	6771 3	N	-0-			-0-
12		6603 N	6602	-0-	-1 B	-0-	6602 3	N	-0-			-0-
01		6450 N	6450	-0-	-0- B	-0-	6450 3	N	-0-			-0-
02		6328 N	5531	-0-	-797 B	-0-	5531 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		6603 N	5865	-0-	-738 B	-0-	5865 3	N	-0-			-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:	2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF.	2827 - 3159	
10		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
11		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668 3	N	-0-			-0-
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3	N	-0-			-0-
01		651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592 3	N	-0-			-0-
02		616 N	405	-0-	-211 B	-0-	405 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF.	2866 - 3341	
10		1488 N	1159	-0-	-329 B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
11		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-			-0-
12		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780 3	N	-0-			-0-
01		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
02		1680 N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WOODS		WELL #:		2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

10		992 N	481	-0-	-511 B	-0-	481 3		N	-0-	-0-
11		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 3		N	-0-	-0-
12		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3		N	-0-	-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3		N	-0-	-0-
02		896 N	851	-0-	-45 B	-0-	851 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1147 N	336	-0-	-811 B	-0-	336 3		N	-0-	-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:		3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329

10		2207 N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207 3		N	-0-	-0-
11		1950 N	1656	-0-	-294 B	-0-	1656 3		N	-0-	-0-
12		868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839 3		N	-0-	-0-
01		2201 N	282	-0-	-1919 B	-0-	282 3		N	-0-	-0-
02		1540 N	240	-0-	-1300 B	-0-	240 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		837 N	215	-0-	-622 B	-0-	215 3		N	-0-	-0-

FLORES		WELL #:		65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347

10		1736 N	1148	-0-	-588 B	-0-	1148 3		N	-0-	-0-
11		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840 3		N	-0-	-0-
12		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873 3		N	-0-	-0-
01		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3		N	-0-	-0-
02		1708 N	1557	-0-	-151 B	-0-	1557 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1860 N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758 3		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309

10		465 N	252	-0-	-213 B	-0-	252 3		N	-0-	-0-
11		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-	-0-
12		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3		N	-0-	-0-
01		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-	-0-
02		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		806 N	670	-0-	-136 B	-0-	670 3		N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316

10		496 N	120	-0-	-376 B	-0-	120 3		N	-0-	-0-
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3		N	-0-	-0-
12		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-	-0-
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-	-0-
02		84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-	-0-

HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288

10		3224 N	1561	-0-	-1663 B	-0-	1561 3		N	-0-	-0-
11		3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 3		N	-0-	-0-
12		2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3		N	-0-	-0-
01		3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 3		N	-0-	-0-
02		3416 N	1901	-0-	-1515 B	-0-	1901 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352 3		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	496 N	310	-0-	-186 B	-0-	310	3			N	-0-			-0-
11	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	3			N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3			N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3			N	-0-			-0-
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520	3			N	-0-			-0-

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285			
10	2294 N	1153	-0-	-1141 B	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
12	2108 N	2087	-0-	-21 B	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768	3			N	-0-			-0-
02	2044 N	1289	-0-	-755 B	-0-	1289	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2077 N	2005	-0-	-72 B	-0-	2005	3			N	-0-			-0-

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE 79		WELL #:		2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224			
10	3689 N	2607	-0-	-1082 B	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
11	3877 N	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
12	3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	3			N	-0-			-0-
01	3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3			N	-0-			-0-
02	3612 N	3207	-0-	-405 B	-0-	3207	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3689 N	3529	-0-	-160 B	-0-	3529	3			N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376			
10	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	2707	3			N	-0-			-0-
11	3270 N	2046	-0-	-1224 B	-0-	2046	3			N	-0-			-0-
12	3286 N	2255	-0-	-1031 B	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
01	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3			N	-0-			-0-
02	1904 N	1713	-0-	-191 B	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3			N	-0-			-0-

WHITEHAIR		WELL #:		1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171			
10	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3			N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			N	-0-			-0-
12	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			N	-0-			-0-
01	961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812	3			N	-0-			-0-
02	756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HAUTER		WELL #:		2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	3120 - 3401
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	97	1 1614 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1590 N	1072	-0-	-518 B	-0-	62	1 1010 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1643 N	1210	-0-	-433 B	-0-	58	1 1152 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	60	1 1632 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	53	1 1389 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	1209 N	1106	-0-	-103 B	-0-	42	1 1064 3	N	-0-	-0-	-0-	

ELMER		WELL #:		2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2915 - 3298
10	1767 N	1565	-0-	-202 B	-0-	1565	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1980 N	1344	-0-	-636 B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	2356 N	2030	-0-	-326 B	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	-0-	

SPUR		WELL #:		2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 - 3247
10	2077 N	1867	-0-	-210 B	-0-	1867	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2160 N	1668	-0-	-492 B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	2480 N	2148	-0-	-332 B	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	-0-	

HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 - 3310
10	3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3450 N	3224	-0-	-226 B	-0-	3224	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3441 N	3204	-0-	-237 B	-0-	3204	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2996 N	2638	-0-	-358 B	-0-	2638	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
*03	3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264	3	N	-0-	-0-	-0-	

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 - 3256
10	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	3390 N	2469	-0-	-921 B	-0-	2469	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3454 N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	3534 N	3520	-0-	-14 B	-0-	3520	3	N	-0-	-0-	-0-	

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297
10	1880 N	1880	-0-	-0- B	-0-	1880	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2130 N	1603	-0-	-527 B	-0-	1603	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
03	2387 N	2089	-0-	-298 B	-0-	2089	3	N	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2946 - 3278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 3	N	-0-			-0-
11		3240 N	3001	-0-	-239 B	-0-	3001 3	N	-0-			-0-
12		3317 N	3269	-0-	-48 B	-0-	3269 3	N	-0-			-0-
01		3255 N	3155	-0-	-100 B	-0-	3155 3	N	-0-			-0-
02		3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2828 - 3358	
10		4929 N	3249	-0-	-1680 B	-0-	3249 3	N	-0-			-0-
11		5130 N	5130	-0-	-0- B	-0-	5130 3	N	-0-			-0-
12		4905 N	4905	-0-	-0- B	-0-	4905 3	N	-0-			-0-
01		4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665 3	N	-0-			-0-
02		4788 N	4115	-0-	-673 B	-0-	4115 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4898 N	4331	-0-	-567 B	-0-	4331 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 2846 - 3329	
10		6169 N	4135	-0-	-2034 B	-0-	4135 3	N	-0-			-0-
11		6120 N	5355	-0-	-765 B	-0-	5355 3	N	-0-			-0-
12		6200 N	5172	-0-	-1028 B	-0-	5172 3	N	-0-			-0-
01		5533 N	5533	-0-	-0- B	-0-	5533 3	N	-0-			-0-
02		5012 N	4814	-0-	-198 B	-0-	4814 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5177 N	4959	-0-	-218 B	-0-	4959 3	N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:		3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2700 - 3347	
10		1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-			-0-
11		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-			-0-
12		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 3	N	-0-			-0-
01		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806 3	N	-0-			-0-
02		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3	N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		3100 N	3294	-0-	194 B	194	3294 3	N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:		319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3250 - 3286	
10		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ELGIN		WELL #:		2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF. 3226 - 3286	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
GILLESPIE		WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10		2610 N	2610	-0-	-0- B	-0-	149 1	2461 3	N	-0-		-0-
11		2550 N	2246	-0-	-304 B	-0-	130 1	2116 3	N	-0-		-0-
12		2573 N	2333	-0-	-240 B	-0-	111 1	2222 3	N	-0-		-0-
01		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	96 1	2601 3	N	-0-		-0-
02		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	84 1	2182 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	85 1	2139 3	N	-0-		-0-

TANDY		WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402	
10		1986 N	1986	-0-	-0- B	-0-	113 1	1873 3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1716	-0-	-234 B	-0-	100 1	1616 3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	86 1	1709 3	N	-0-		-0-
01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	74 1	2009 3	N	-0-		-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	65 1	1709 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1798 N	1653	-0-	-145 B	-0-	63 1	1590 3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328	
10		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	94 1	1553 3	N	-0-		-0-
11		1530 N	1385	-0-	-145 B	-0-	80 1	1305 3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	67 1	1348 3	N	-0-		-0-
01		1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	57 1	1548 3	N	-0-		-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	52 1	1361 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1426 N	1304	-0-	-122 B	-0-	50 1	1254 3	N	-0-		-0-

PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224	
10		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3		N	-0-		-0-
11		1710 N	1664	-0-	-46 B	-0-	1664 3		N	-0-		-0-
12		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
01		1984 N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
02		1540 N	1391	-0-	-149 B	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1736 N	1571	-0-	-165 B	-0-	1571 3		N	-0-		-0-

PRICE 60		WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858 - 3350	
10		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 3		N	-0-		-0-
11		420 N	79	-0-	-341 B	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12		465 N	240	-0-	-225 B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
01		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3		N	-0-		-0-
02		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3		N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:	4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2693 - 3334	
10		3685 N	3685	-0-	-0- B	-0-	3685 3		N	-0-		-0-
11		3780 N	3278	-0-	-502 B	-0-	3278 3		N	-0-		-0-
12		3720 N	3177	-0-	-543 B	-0-	3177 3		N	-0-		-0-
01		3689 N	2440	-0-	-1249 B	-0-	2440 3		N	-0-		-0-
02		3052 N	1737	-0-	-1315 B	-0-	1737 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3162 N	2817	-0-	-345 B	-0-	2817 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAUTER		WELL #:		1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 - 3332		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	73 1	1207 3	N		-0-			-0-
11		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	88 1	1422 3	N		-0-			-0-
12		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	71 1	1411 3	N		-0-			-0-
01		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	51 1	1395 3	N		-0-			-0-
02		1400 N	1273	-0-	-127 B	-0-	47 1	1226 3	N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	56 1	1403 3	N		-0-			-0-

KILL		WELL #:		2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263		
10		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	119 1	1978 3	N		-0-			-0-
11		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	106 1	1722 3	N		-0-			-0-
12		1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	91 1	1820 3	N		-0-			-0-
01		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	77 1	2085 3	N		-0-			-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	71 1	1854 3	N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	70 1	1758 3	N		-0-			-0-

HUDNER		WELL #:		2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282		
10		3657 N	3657	-0-	-0- B	-0-	3657 3		N		-0-			-0-
11		4200 N	3777	-0-	-423 B	-0-	3777 3		N		-0-			-0-
12		4061 N	3712	-0-	-349 B	-0-	3712 3		N		-0-			-0-
01		4094 N	4094	-0-	-0- B	-0-	4094 3		N		-0-			-0-
02		3528 N	3421	-0-	-107 B	-0-	3421 3		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		4064 N	4064	-0-	-0- B	-0-	4064 3		N		-0-			-0-

SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244		
10		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3		N		-0-			-0-
11		2100 N	1634	-0-	-466 B	-0-	1634 3		N		-0-			-0-
12		1953 N	1283	-0-	-670 B	-0-	1283 3		N		-0-			-0-
01		1829 N	1450	-0-	-379 B	-0-	1450 3		N		-0-			-0-
02		1512 N	1274	-0-	-238 B	-0-	1274 3		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3		N		-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314		
10		4932 N	4932	-0-	-0- B	-0-	4932 3		N		-0-			-0-
11		5460 N	4654	-0-	-806 B	-0-	4654 3		N		-0-			-0-
12		4595 N	4595	-0-	-0- B	-0-	4595 3		N		-0-			-0-
01		4929 N	3932	-0-	-997 B	-0-	3932 3		N		-0-			-0-
02		4340 N	2674	-0-	-1666 B	-0-	2674 3		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		4588 N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048 3		N		-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	58	1 955 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	77	1 1251 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	68	1 1364 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	57	1 1551 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	55	1 1427 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	52	1 1291 3	N	-0-	-0-	-0-	

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389
10	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	134	1 2221 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	2220 N	2032	-0-	-188 B	-0-	118	1 1914 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2294 N	2117	-0-	-177 B	-0-	101	1 2016 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	89	1 2403 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	79	1 2066 3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2108 N	2056	-0-	-52 B	-0-	79	1 1977 3	N	-0-	-0-	-0-	

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368
10	4815 N	4815	-0-	-0- B	-0-	4815	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	5790 N	3581	-0-	-2209 B	-0-	3581	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	5691 N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4805 N	2279	-0-	-2526 B	-0-	2279	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3786 N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	5704 N	5108	-0-	-596 B	-0-	5108	3	N	-0-	-0-	-0-	

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378	RRCID ->	278089	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704 - 3298
10	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2542 N	1927	-0-	-615 B	-0-	1927	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2046 N	1807	-0-	-239 B	-0-	1807	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1428 N	1181	-0-	-247 B	-0-	1181	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1922 N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738	3	N	-0-	-0-	-0-	

CROWE, M		WELL #:		2	RRCID ->	278152	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812 - 3201
10	1860 N	1840	-0-	-20 B	-0-	1840	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1830 N	1615	-0-	-215 B	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1829 N	1611	-0-	-218 B	-0-	1611	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1512 N	1112	-0-	-400 B	-0-	1112	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772	3	N	-0-	-0-	-0-	

KLEKAMP		WELL #:		3312R	RRCID ->	278254	COMPL. DATE	03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532 - 3256
10	4929 N	3195	-0-	-1734 B	-0-	3195	3	N	-0-	-0-	-0-	
11	4500 N	4127	-0-	-373 B	-0-	4127	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4278 N	4068	-0-	-210 B	-0-	4068	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3864 N	2627	-0-	-1237 B	-0-	2627	3	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	4061 N	3900	-0-	-161 B	-0-	3900	3	N	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278281	COMPL. DATE	04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2741 - 3318	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		3021 N	3021	-0-	-0- B	-0-	3021 3	N	-0-			-0-
11		3240 N	2940	-0-	-300 B	-0-	2940 3	N	-0-			-0-
12		3131 N	2808	-0-	-323 B	-0-	2808 3	N	-0-			-0-
01		3007 N	2307	-0-	-700 B	-0-	2307 3	N	-0-			-0-
02		2744 N	1863	-0-	-881 B	-0-	1863 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943 3	N	-0-			-0-
ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343	RRCID ->	278292	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 2770 - 3326	
10		4063 N	4063	-0-	-0- B	-0-	4063 3	N	-0-			-0-
11		3930 N	3022	-0-	-908 B	-0-	3022 3	N	-0-			-0-
12		3813 N	3126	-0-	-687 B	-0-	3126 3	N	-0-			-0-
01		4061 N	3335	-0-	-726 B	-0-	3335 3	N	-0-			-0-
02		2828 N	1983	-0-	-845 B	-0-	1983 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051 3	N	-0-			-0-
PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	278693	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2525 - 3196	
10		4534 N	4534	-0-	-0- B	-0-	4534 3	N	-0-			-0-
11		4650 N	3690	-0-	-960 B	-0-	3690 3	N	-0-			-0-
12		4371 N	3961	-0-	-410 B	-0-	3961 3	N	-0-			-0-
01		4526 N	3798	-0-	-728 B	-0-	3798 3	N	-0-			-0-
02		3444 N	3040	-0-	-404 B	-0-	3040 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3968 N	3436	-0-	-532 B	-0-	3436 3	N	-0-			-0-
FLORES		WELL #:		803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF. 2996 - 3310	
10		2232 N	1741	-0-	-491 B	-0-	1741 3	N	-0-			-0-
11		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-			-0-
12		2108 N	1911	-0-	-197 B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
01		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1813	-0-	-147 B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1922 N	622	-0-	-1300 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2787 - 3333	
10		4003 N	4003	-0-	-0- B	-0-	4003 3	N	-0-			-0-
11		4440 N	2943	-0-	-1497 B	-0-	2943 3	N	-0-			-0-
12		4464 N	4427	-0-	-37 B	-0-	4427 3	N	-0-			-0-
01		4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091 3	N	-0-			-0-
02		2744 N	2227	-0-	-517 B	-0-	2227 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4433 N	3845	-0-	-588 B	-0-	3845 3	N	-0-			-0-
PRONGER A. E.		WELL #:		2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF. 2362 - 2804	
10		1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-			-0-
11		1920 N	1393	-0-	-527 B	-0-	1393 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1659	-0-	-170 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
01		1581 N	1137	-0-	-444 B	-0-	1137 3	N	-0-			-0-
02		1288 N	622	-0-	-666 B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1674 N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
BAER -ET- -AL-		WELL #:	2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3596 N	2252	-0-	-1344 B	-0-	2252 3			N	-0-					-0-
11		3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822 3			N	-0-					-0-
12		3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3			N	-0-					-0-
01		3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 3			N	-0-					-0-
02		3556 N	3071	-0-	-485 B	-0-	3071 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3689 N	3404	-0-	-285 B	-0-	3404 3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183					
10		2139 N	1845	-0-	-294 B	-0-	1845 3			N	-0-					-0-
11		2400 N	2280	-0-	-120 B	-0-	2280 3			N	-0-					-0-
12		2294 N	2174	-0-	-120 B	-0-	2174 3			N	-0-					-0-
01		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3			N	-0-					-0-
02		2128 N	1316	-0-	-812 B	-0-	1316 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2170 N	2019	-0-	-151 B	-0-	2019 3			N	-0-					-0-

FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252					
10		2015 N	801	-0-	-1214 B	-0-	801 3			N	-0-					-0-
11		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 3			N	-0-					-0-
12		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3			N	-0-					-0-
01		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3			N	-0-					-0-
02		2016 N	1810	-0-	-206 B	-0-	1810 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2232 N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969 3			N	-0-					-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139					
10		2201 N	1489	-0-	-712 B	-0-	1489 3			N	-0-					-0-
11		2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3			N	-0-					-0-
12		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3			N	-0-					-0-
01		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3			N	-0-					-0-
02		1960 N	1280	-0-	-680 B	-0-	1280 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1953 N	1837	-0-	-116 B	-0-	1837 3			N	-0-					-0-

FOREMAN, A.D.		WELL #:	3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2915 - 3357					
12		0	343	-0-	343 B	343	343 3			N	-0-					-0-
01		0	8864	-0-	8864 B	9207	8864 3			N	-0-					-0-
02		14833 R	5626	-0-	-9207 B	-0-	5626 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		9300 #	7987	-0-	-1313 B	-1313	7987 3			N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313														
COLLIER		WELL #:	1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		WELL #:		107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 - 3477	
10	1953	N	1866	-0-	-87	B	-0-	1866	3		N	-0-			-0-
11	1890	N	1788	-0-	-102	B	-0-	1788	3		N	-0-			-0-
12	1891	N	1837	-0-	-54	B	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
01	1860	N	1845	-0-	-15	B	-0-	1845	3		N	-0-			-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	B	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1907	N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907	3		N	-0-			-0-
DEAL, SAM		WELL #:		1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 - 3430			
10	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
11	2400	N	1936	-0-	-464	B	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
12	2263	N	1230	-0-	-1033	B	-0-	1230	3		N	-0-			-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1240	-0-	-580	B	-0-	1240	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	2181	N	2181	-0-	-0-	B	-0-	2181	3		N	-0-			-0-
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641		WELL #:		2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 - 3355	
10	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	2914	3		N	-0-			-0-
11	2970	N	2796	-0-	-174	B	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
12	2821	N	1703	-0-	-1118	B	-0-	1703	3		N	-0-			-0-
01	2914	N	2232	-0-	-682	B	-0-	2232	3		N	-0-			-0-
02	2604	N	325	-0-	-2279	B	-0-	325	3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	3189	N	3189	-0-	-0-	B	-0-	3189	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
RABCO ENERGY				687738								
LACY, MEEK C				WELL #: 1	RRCID -> 027283	COMPL. DATE 07/27/1960	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569								
CLUCK				WELL #: 1	RRCID -> 192832	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2772 - 2997				
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2		N	-0-			-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
01	620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510 2		N	-0-			-0-
02	532 N	439	-0-	-93 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2		N	-0-			-0-

VALL				WELL #: 1121	RRCID -> 192840	COMPL. DATE 11/25/2002	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3002 - 3206				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HAILE				WELL #: 1239	RRCID -> 192843	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 3010	PERF. 2742 - 3010				
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-			-0-
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2		N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
02	532 N	394	-0-	-138 B	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2		N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840								
BRYAN				WELL #: 2	RRCID -> 132678	COMPL. DATE 10/25/1989	TOTAL DEPTH 3526	PERF. 2854 - 3078				
10	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 2		N	-0-			-0-
11	690 N	455	-0-	-235 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01	992 N	312	-0-	-680 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	420 N	208	-0-	-212 B	-0-	208 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	620 N	388	-0-	-232 B	-0-	388 2		N	-0-			-0-

BRYAN				WELL #: 3	RRCID -> 192515	COMPL. DATE 12/20/2002	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 2632 - 3368				
10	5869 N	5869	-0-	-0- B	-0-	5869 2		N	-0-			-0-
11	4140 N	2729	-0-	-1411 B	-0-	2729 2		N	-0-			-0-
12	3720 N	3681	-0-	-39 B	-0-	3681 2		N	-0-			-0-
01	5859 N	1872	-0-	-3987 B	-0-	1872 2		N	-0-			-0-
02	2548 N	1248	-0-	-1300 B	-0-	1248 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3689 N	2331	-0-	-1358 B	-0-	2331 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.// 712840									
BRYAN		WELL #: 4		RRCID -> 279848		COMPL. DATE 01/09/2016		TOTAL DEPTH 3328		PERF. 2347 - 3242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 2	N	-0-			-0-
11	4260 N	1049	-0-	-3211 B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
12	4464 N	1655	-0-	-2809 B	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
01	3751 N	968	-0-	-2783 B	-0-	968 2	N	-0-			-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 2	N	-0-			-0-
SCHMID PROPERTIES, INC.		754100									
PUGH		WELL #: 1354		RRCID -> 113212		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 1200 - 1300	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SANDERS		760218									
		WELL #: 1351		RRCID -> 127633		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2864 - 2960	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
BRADY EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 027290		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
PAULUS		760218									
		WELL #: 1		RRCID -> 027292		COMPL. DATE 09/27/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	14B2 EXT	962	-0-	962 B	1892	962 2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	453	-0-	453 B	2345	453 2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	660	-0-	660 B	3005	660 2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		3005						
03	0	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
PRICE WILLIAM		760218									
		WELL #: 1		RRCID -> 027293		COMPL. DATE 08/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-			-0-
11	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
12	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

10	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1136	-0-	-68 B	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2		N	-0-			-0-
01	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
01	713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572	2		N	-0-			-0-
02	644 N	453	-0-	-191 B	-0-	453	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811	2		N	-0-			-0-

LASLEY, SAM WELL #: 1 RRCID -> 027303 COMPL. DATE 01/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700	2		N	-0-			-0-
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-			-0-
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2		N	-0-			-0-
02	644 N	201	-0-	-443 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2		N	-0-			-0-

LASLEY, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 027304 COMPL. DATE 09/14/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2		N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
01	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
02	616 N	545	-0-	-71 B	-0-	545	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-

PRICE, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 027306 COMPL. DATE 11/24/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2		N	-0-			-0-
11	630 N	468	-0-	-162 B	-0-	468	2		N	-0-			-0-
12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2		N	-0-			-0-
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 027307			COMPL. DATE 02/18/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 2			N	-0-			-0-
11		1290 N	770	-0-	-520 B	-0-	770 2			N	-0-			-0-
12		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2			N	-0-			-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390 2			N	-0-			-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349 2			N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID -> 027308			COMPL. DATE 12/22/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359 2			N	-0-			-0-
11		450 N	206	-0-	-244 B	-0-	206 2			N	-0-			-0-
12		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2			N	-0-			-0-
01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 2			N	-0-			-0-
02		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428 2			N	-0-			-0-

CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID -> 027315			COMPL. DATE 10/30/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1457 N	1424	-0-	-33 B	-0-	1424 2			N	-0-			-0-
11		1440 N	782	-0-	-658 B	-0-	782 2			N	-0-			-0-
12		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2			N	-0-			-0-
01		1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575 2			N	-0-			-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1829 N	1460	-0-	-369 B	-0-	1460 2			N	-0-			-0-

MORRIS ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 027317			COMPL. DATE 08/01/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2542 N	2520	-0-	-22 B	-0-	2520 2			N	-0-			-0-
11		2580 N	1653	-0-	-927 B	-0-	1653 2			N	-0-			-0-
12		3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012 2			N	-0-			-0-
01		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 2			N	-0-			-0-
02		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3007 N	2610	-0-	-397 B	-0-	2610 2			N	-0-			-0-

OHLAND		WELL #:		1	RRCID -> 027318			COMPL. DATE 05/03/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1209 N	946	-0-	-263 B	-0-	946 2			N	-0-			-0-
11		1290 N	87	-0-	-1203 B	-0-	87 2			N	-0-			-0-
12		1240 N	667	-0-	-573 B	-0-	667 2			N	-0-			-0-
01		961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867 2			N	-0-			-0-
02		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2			N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID -> 027321			COMPL. DATE 07/27/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2046 N	2036	-0-	-10 B	-0-	2036 2			N	-0-			-0-
11		2100 N	1091	-0-	-1009 B	-0-	1091 2			N	-0-			-0-
12		2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 2			N	-0-			-0-
01		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2			N	-0-			-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2511 N	2135	-0-	-376 B	-0-	2135 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BASKIN -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027324		COMPL. DATE 03/19/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
10		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13	2		N	-0-				-0-						
11		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5	2		N	-0-				-0-						
12		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	2		N	-0-				-0-						
01		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2		N	-0-				-0-						
02		28 N	5	-0-	-23 B	-0-	5	2		N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
*03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-				-0-						
BASKIN -B-												WELL #: 1		RRCID -> 027325		COMPL. DATE 03/19/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	558	1	1673	2	N	-0-			-0-						
11		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	316	1	1123	2	N	-0-			-0-						
12		2418 N	1990	-0-	-428 B	-0-	512	1	1478	2	N	-0-			-0-						
01		2232 N	1552	-0-	-680 B	-0-	413	1	1139	2	N	-0-			-0-						
02		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	387	1	1195	2	N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		1984 N	83	-0-	-1901 B	-0-	18	1	65	2	N	-0-			-0-						
BASKIN -C-												WELL #: 1		RRCID -> 027326		COMPL. DATE 02/08/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	558	1	1171	2	N	-0-			-0-						
11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	540	1	897	2	N	-0-			-0-						
12		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	542	1	664	2	N	-0-			-0-						
01		1736 N	786	-0-	-950 B	-0-	301	1	485	2	N	-0-			-0-						
02		1344 N	545	-0-	-799 B	-0-	252	1	293	2	N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
*03		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	558	1	1069	2	N	-0-			-0-						
BLANKENSHIP -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027327		COMPL. DATE 07/10/1946		TOTAL DEPTH 2915		PERF. N/A	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-						
BRYAN -B-												WELL #: 1		RRCID -> 027329		COMPL. DATE 04/28/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2			N	-0-			-0-						
11		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-						
12		1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-			-0-						
01		1488 N	682	-0-	-806 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-						
02		1400 N	187	-0-	-1213 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		1457 N	1163	-0-	-294 B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-						
BUCKLES -A-												WELL #: 1		RRCID -> 027330		COMPL. DATE 03/01/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
10		3950 N	3950	-0-	-0- B	-0-	3950	2			N	-0-			-0-						
11		3990 N	3616	-0-	-374 B	-0-	3616	2			N	-0-			-0-						
12		3751 N	3716	-0-	-35 B	-0-	3716	2			N	-0-			-0-						
01		3937 N	3009	-0-	-928 B	-0-	3009	2			N	-0-			-0-						
02		3388 N	2860	-0-	-528 B	-0-	2860	2			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
*03		3725 N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-			-0-						

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BUCKLES -B- WELL #: 1 RRCID -> 027331 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3514 - 3273														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10		4123 N	4215	-0-	92 B	-4360	1023	1	3192	2	N	-0-		-0-
11		3630 N	4182	-0-	552 B	-3808	990	1	3192	2	N	-0-		-0-
12		2077 N	1912	-0-	-165 B	-3808	259	1	1653	2	N	-0-		-0-
01		4216 N	227	-0-	-3989 B	-3808	85	1	142	2	N	-0-		-0-
02		3892 N	901	-0-	-2991 B	-3808	429	1	472	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3808												
*03		5237 N	5237	-0-	-0- B	-0-	1023	1	4214	2	N	-0-		-0-

BUCKLES -C- WELL #: 1 RRCID -> 027332 COMPL. DATE 03/20/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-		-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CALVIRD A WELL #: 1 RRCID -> 027333 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		2617 N	2617	-0-	-0- B	-0-	868	1	1749	2	N	-0-		-0-
11		3507 N	3507	-0-	-0- B	-0-	840	1	2667	2	N	-0-		-0-
12		3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	624	1	2746	2	N	-0-		-0-
01		2604 N	1455	-0-	-1149 B	-0-	253	1	1202	2	N	-0-		-0-
02		3276 N	715	-0-	-2561 B	-0-	149	1	566	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3379 N	490	-0-	-2889 B	-0-	89	1	401	2	N	-0-		-0-

CLARK -A- WELL #: 1 RRCID -> 027334 COMPL. DATE 03/20/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CLARK -B- WELL #: 1 RRCID -> 027335 COMPL. DATE 04/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	1			N	-0-		-0-
11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	1			N	-0-		-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-		-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-		-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

CROWE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027336 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2756 - 3441														
10		2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	558	1	1804	2	N	-0-		-0-
11		2190 N	1783	-0-	-407 B	-0-	528	1	1255	2	N	-0-		-0-
12		2294 N	1346	-0-	-948 B	-0-	328	1	1018	2	N	-0-		-0-
01		2356 N	1154	-0-	-1202 B	-0-	296	1	858	2	N	-0-		-0-
02		1652 N	1112	-0-	-540 B	-0-	346	1	766	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1333 N	1128	-0-	-205 B	-0-	353	1	775	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DAVIS, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	915	-0-	915 B	915	915	2			N	-0-					-0-

HITZ -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF. 2773 -	3430				
10	3467 N	3467	-0-	-0- B	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
11	3385 N	3385	-0-	-0- B	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
01	3472 N	3287	-0-	-185 B	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

KEENAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	257	1	946	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	1062	-0-	-258 B	-0-	231	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	233	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	398	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	980 N	328	-0-	-652 B	-0-	139	1	189	2	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1240 N	569	-0-	-671 B	-0-	148	1	421	2	N	-0-					-0-

NELSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
10	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	403	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	390	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1570	-0-	-197 B	-0-	403	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	882	-0-	-761 B	-0-	243	1	639	2	N	-0-					-0-
02	1428 N	194	-0-	-1234 B	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1581 N	1228	-0-	-353 B	-0-	222	1	1006	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-

PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	1			N	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810 B	-0-					N	-0-			-0-
12	837 N	607	-0-	-230 B	-0-	607	1			N	-0-			-0-
01	775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639	1			N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	1			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	1			N	-0-			-0-

SEELEY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027347	COMPL. DATE	01/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHOUN A				WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SLOAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
STEWART -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	677	1	1144	2	N	-0-				-0-
11	4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	765	1	3414	2	N	-0-				-0-
12	3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	372	1	3195	2	N	-0-				-0-
01	1829 N	798	-0-	-1031 B	-0-	235	1	563	2	N	-0-				-0-
02	3892 N	110	-0-	-3782 B	-0-	96	1	14	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	3565 N	612	-0-	-2953 B	-0-	147	1	465	2	N	-0-				-0-

STOLTE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	2			N	-0-				-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
12	2046 N	1250	-0-	-796 B	-0-	1250	2			N	-0-				-0-
01	1829 N	1664	-0-	-165 B	-0-	1664	2			N	-0-				-0-
02	1540 N	1221	-0-	-319 B	-0-	1221	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-				-0-

TIDWELL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	844	1	1575	2	N	-0-				-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	840	1	1283	2	N	-0-				-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	707	1	1003	2	N	-0-				-0-
01	2418 N	636	-0-	-1782 B	-0-	327	1	309	2	N	-0-				-0-
02	1988 N	35	-0-	-1953 B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	643	1	1120	2	N	-0-				-0-

WOHLFORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2421 N	3302	-0-	881 B	-0-	868	1	2434	2	N	-0-				-0-
11	3150 N	3101	-0-	-49 B	-0-	840	1	2261	2	N	-0-				-0-
12	3317 N	2989	-0-	-328 B	-0-	835	1	2154	2	N	-0-				-0-
01	3317 N	2108	-0-	-1209 B	-0-	604	1	1504	2	N	-0-				-0-
02	2884 N	1519	-0-	-1365 B	-0-	411	1	1108	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	839	1	2402	2	N	-0-				-0-

WOHLFORD C				WELL #:	1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON GU -4-				WELL #:	1	RRCID ->	027370	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-				-0-
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-				-0-
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
01	527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386	2			N	-0-				-0-
02	420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ALEXANDER -H-		WELL #:	1	RRCID ->	027374	COMPL. DATE	11/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
11	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2	N	-0-		-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2	N	-0-		-0-
02	448 N	404	-0-	-44 B	-0-	404 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2	N	-0-		-0-

ARTHUR -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027375	COMPL. DATE	10/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953 2	N	-0-		-0-
11	3870 N	2180	-0-	-1690 B	-0-	2180 2	N	-0-		-0-
12	4139 N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 2	N	-0-		-0-
01	4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029 2	N	-0-		-0-
02	3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	4154 N	3899	-0-	-255 B	-0-	3899 2	N	-0-		-0-

BONNIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027377	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	4174 N	4174	-0-	-0- B	-0-	4174 2	N	-0-		-0-
11	3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 2	N	-0-		-0-
12	2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 2	N	-0-		-0-
01	4185 N	3476	-0-	-709 B	-0-	3476 2	N	-0-		-0-
02	3584 N	2991	-0-	-593 B	-0-	2991 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532 2	N	-0-		-0-

BRALY		WELL #:	1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
12	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2	N	-0-		-0-
01	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2	N	-0-		-0-
02	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2	N	-0-		-0-

CARL -D-		WELL #:	1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	N	-0-		-0-
12	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
01	403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
02	336 N	223	-0-	-113 B	-0-	223 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2	N	-0-		-0-

CARTRITE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1519 N	1506	-0-	-13 B	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
11	1470 N	959	-0-	-511 B	-0-	959 2	N	-0-		-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 2	N	-0-		-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1705 N	1552	-0-	-153 B	-0-	1552 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
COOMBES		WELL #:		1	RRCID -> 027382			COMPL. DATE 10/17/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2			N	-0-			-0-
11	1260 N	280	-0-	-980 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	1240 N	960	-0-	-280 B	-0-	960	2			N	-0-			-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
02	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-

ESTELLE		WELL #:		1	RRCID -> 027387			COMPL. DATE 11/06/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	744 N	506	-0-	-238 B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11	870 N	353	-0-	-517 B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
12	155 N	11	-0-	-144 B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-			-0-

GLADISH		WELL #:		1	RRCID -> 027393			COMPL. DATE 10/17/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3930 N	3930	-0-	-0- B	-0-	403	1	3527	2	N	-0-			-0-
11	3630 N	3097	-0-	-533 B	-0-	377	1	2720	2	N	-0-			-0-
12	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	104	1	3527	2	N	-0-			-0-
01	3937 N	2236	-0-	-1701 B	-0-	195	1	2041	2	N	-0-			-0-
02	2884 N	37	-0-	-2847 B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3627 N	91	-0-	-3536 B	-0-	13	1	78	2	N	-0-			-0-

LEE -G-		WELL #:		4	RRCID -> 027402			COMPL. DATE 06/29/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
01	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
02	672 N	650	-0-	-22 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2			N	-0-			-0-

LEE -H-		WELL #:		5	RRCID -> 027403			COMPL. DATE 06/18/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
02	476 N	460	-0-	-16 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515	2			N	-0-			-0-

LEE -L-		WELL #:		6	RRCID -> 027404			COMPL. DATE 07/16/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2			N	-0-			-0-
11	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
01	1860 N	1839	-0-	-21 B	-0-	1839	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	1673	-0-	-7 B	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LEE -M-				WELL #: 7	RRCID -> 027405	COMPL. DATE 06/15/1951	TOTAL DEPTH 3210	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	93 N	45	-0-	-48 B	-0-		45	2		N	-0-				-0-
11	150 N	21	-0-	-129 B	-0-		21	2		N	-0-				-0-
12	62 N	45	-0-	-17 B	-0-		45	2		N	-0-				-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93	2		N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-		183	2		N	-0-				-0-

CLUCK -F-				WELL #: 1	RRCID -> 027406	COMPL. DATE 07/20/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-		1649	2		N	-0-				-0-
11	1590 N	1583	-0-	-7 B	-0-		1583	2		N	-0-				-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-		1649	2		N	-0-				-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-		1657	2		N	-0-				-0-
02	1484 N	1450	-0-	-34 B	-0-		1450	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1643 N	1615	-0-	-28 B	-0-		1615	2		N	-0-				-0-

LEE -J-				WELL #: 11	RRCID -> 027407	COMPL. DATE 07/17/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	31 N	3	-0-	-28 B	-0-		3	2		N	-0-				-0-
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-		2	2		N	-0-				-0-
12	31 N	6	-0-	-25 B	-0-		6	2		N	-0-				-0-
01	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		35	2		N	-0-				-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-		60	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67	2		N	-0-				-0-

LEE -O-				WELL #: 14	RRCID -> 027409	COMPL. DATE 07/28/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	705 N	705	-0-	-0- B	-0-		705	2		N	-0-				130
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-		669	2		N	-0-				130
12	705 N	705	-0-	-0- B	-0-		705	2		N	-0-				130
01	713 N	664	-0-	-49 B	-0-		664	2		N	-0-				130
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-		613	2		N	-0-				130
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	713 N	662	-0-	-51 B	-0-		662	2		N	-0-				130

LEE -P-				WELL #: 15	RRCID -> 027410	COMPL. DATE 07/23/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-		1128	2		N	-0-				-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-		1085	2		N	-0-				-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-		1128	2		N	-0-				-0-
01	1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-		1103	2		N	-0-				-0-
02	1008 N	985	-0-	-23 B	-0-		985	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-		1104	2		N	-0-				-0-

LONG -G-				WELL #: 1	RRCID -> 027411	COMPL. DATE 11/09/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
10	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-		1033	2		N	-0-				-0-
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-		958	2		N	-0-				-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-		1064	2		N	-0-				-0-
01	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-		979	2		N	-0-				-0-
02	896 N	807	-0-	-89 B	-0-		807	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-		919	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LUTHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027412 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

10	124 N	29	-0-	-95 B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	32	-0-	-58 B	-0-	32	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	40	-0-	-177 B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	-0-	

OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 027414 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	728 N	578	-0-	-150 B	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	791	-0-	-108 B	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-	

RUTH -A- WELL #: 1 RRCID -> 027417 COMPL. DATE 07/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	112	-0-	-43 B	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	74	-0-	-66 B	-0-	74	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2	N	-0-	-0-	-0-	

SAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 027418 COMPL. DATE 07/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	924 N	859	-0-	-65 B	-0-	859	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2	N	-0-	-0-	-0-	

PRICE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 027424 COMPL. DATE 02/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2	N	-0-	-0-	-0-	

SCHIERHORN WELL #: 1 RRCID -> 027425 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	3831 N	3831	-0-	-0- B	-0-	3831	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	3622 N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	3844 N	3615	-0-	-229 B	-0-	3615	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	3388 N	3261	-0-	-127 B	-0-	3261	2	N	-0-	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3689 N	3672	-0-	-17 B	-0-	3672	2	N	-0-	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ABADAN		WELL #:	1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 - 2940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		902 N	902	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11		855 N	855	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		902 N	902	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		899 N	771	-0-	-128 B	-0-		-0-		-0-
02		812 N	504	-0-	-308 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
*03		915 N	915	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

AGATE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		370 N	370	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11		331 N	331	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		336 N	336	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		372 N	349	-0-	-23 B	-0-		-0-		-0-
02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		341 N	338	-0-	-3 B	-0-		-0-		-0-

AGATE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		1848 N	1781	-0-	-67 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-		-0-		-0-

ALE		WELL #:	1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		3007 N	2972	-0-	-35 B	-157		-0-		-0-
11		2683 N	2840	-0-	157 B	-0-		-0-		-0-
12		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		2976 N	2681	-0-	-295 B	-0-		-0-		-0-
02		2660 N	2475	-0-	-185 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		2790 N	2496	-0-	-294 B	-0-		-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A
10		857 N	857	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11		895 N	895	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		932 N	932	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		879 N	879	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		840 N	625	-0-	-215 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		930 N	908	-0-	-22 B	-0-		-0-		-0-

ALEXANDER		WELL #:	B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
11		990 N	988	-0-	-2 B	-0-		-0-		-0-
12		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		924 N	892	-0-	-32 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1054 N	992	-0-	-62 B	-0-		-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
ALEXANDER WELL #: C 1 RRCID -> 027436 COMPL. DATE 11/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ALMUTH WELL #: 1 RRCID -> 027437 COMPL. DATE 09/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
11	4890 N	4837	-0-	-53 B	-0-	4837	2			N	-0-			-0-
12	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
01	5487 N	5480	-0-	-907 B	-0-	4580	2			N	-0-			-0-
02	4508 N	3110	-0-	-1398 B	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	5487 N	4757	-0-	-730 B	-0-	4757	2			N	-0-			-0-

ALTA WELL #: A 1 RRCID -> 027438 COMPL. DATE 01/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
01	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	952 N	872	-0-	-80 B	-0-	872	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-	1039	2			N	-0-			-0-

ALTA WELL #: B 1 RRCID -> 027439 COMPL. DATE 01/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
11	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
02	1176 N	1037	-0-	-139 B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2			N	-0-			-0-

ARNELSON WELL #: 1 RRCID -> 027441 COMPL. DATE 08/31/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
11	2010 N	1965	-0-	-45 B	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-			-0-
01	2077 N	1984	-0-	-93 B	-0-	1984	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1771	-0-	-77 B	-0-	1771	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1984 N	1962	-0-	-22 B	-0-	1962	2			N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: C 1 RRCID -> 027442 COMPL. DATE 10/27/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ATKINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2	N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1507	-0-	-74 B	-0-	1507	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1301	-0-	-43 B	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1581 N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346	2	N	-0-			-0-

BARITE		WELL #:		1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2	N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
01	620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515	2	N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	2	N	-0-			-0-

BERRY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF. 2695 - 2730	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-			-0-
11	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2	N	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2	N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	240	1	N	-0-			-0-
11	1800 N	1788	-0-	-12 B	-0-	231	1	N	-0-			-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	227	1	N	-0-			-0-
01	1984 N	1623	-0-	-361 B	-0-	242	1	N	-0-			-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	352	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1984 N	1770	-0-	-214 B	-0-	206	1	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317	2	N	-0-			-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1146	-0-	-156 B	-0-	1146	2	N	-0-			-0-
02	1204 N	742	-0-	-462 B	-0-	742	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BIVINS				WELL #: C 1	RRCID -> 027463	COMPL. DATE 04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: D 1	RRCID -> 027464	COMPL. DATE 05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2				N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2				N	-0-					-0-
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2				N	-0-					-0-
01	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841 2				N	-0-					-0-
02	784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742 2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820 2				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: E 1	RRCID -> 027465	COMPL. DATE 06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: F 1	RRCID -> 027466	COMPL. DATE 06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	1395 N	1347	-0-	-48 B	-0-	1347 2				N	-0-					-0-
11	1320 N	1299	-0-	-21 B	-0-	1299 2				N	-0-					-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338 2				N	-0-					-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 2				N	-0-					-0-
02	1204 N	1109	-0-	-95 B	-0-	1109 2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321 2				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: G 1	RRCID -> 027467	COMPL. DATE 06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473 2				N	-0-					-0-
11	450 S	442	-0-	-8 B	-0-	442 2				N	-0-					-0-
12	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473 2				N	-0-					-0-
01	465 S	440	-0-	-25 B	-0-	440 2				N	-0-					-0-
02	480 S	480	-0-	-0- B	-0-	480 2				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1316 S	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 2				N	-0-					-0-

BIVINS				WELL #: M 1	RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BIVINS		WELL #:	S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 2	N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
01	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-			-0-
01	868 N	315	-0-	-553 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
02	728 N	370	-0-	-358 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	755 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1271 N	1259	-0-	-12 B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223 2	N	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1097	-0-	-51 B	-0-	1097 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:	C 2C	RRCID ->	027478	COMPL. DATE	01/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 2	N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
01	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 2	N	-0-			-0-
02	476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 2	N	-0-			-0-

BONEY		WELL #:	1	RRCID ->	027481	COMPL. DATE	08/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 2	N	-0-			-0-
11	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 2	N	-0-			-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676 2	N	-0-			-0-
02	1596 N	1515	-0-	-81 B	-0-	1515 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1705 N	1640	-0-	-65 B	-0-	1640 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BRADY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027483	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	2			N	-0-				-0-
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-				-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-				-0-
01	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538	2			N	-0-				-0-
02	532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-				-0-
BRADY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	027485	COMPL. DATE	09/01/1960	TOTAL DEPTH	5448	PERF. N/A				
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-				-0-
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-				-0-
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-				-0-
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-				-0-
02	728 N	720	-0-	-8 B	-0-	720	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-				-0-
BRAN		WELL #:		1	RRCID ->	027486	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2860 - 2922				
10	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-				-0-
11	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2			N	-0-				-0-
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-				-0-
01	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	2			N	-0-				-0-
02	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913	2			N	-0-				-0-
BRIDGEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	403	1	1707	2	N	-0-				-0-
11	2190 N	1936	-0-	-254 B	-0-	390	1	1546	2	N	-0-				-0-
12	2232 N	1849	-0-	-383 B	-0-	403	1	1446	2	N	-0-				-0-
01	2108 N	1440	-0-	-668 B	-0-	358	1	1082	2	N	-0-				-0-
02	1820 N	991	-0-	-829 B	-0-	26	1	965	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1860 N	1481	-0-	-379 B	-0-	403	1	1078	2	N	-0-				-0-
BRIG		WELL #:		1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-				-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
12	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-				-0-
01	713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604	2			N	-0-				-0-
02	672 N	376	-0-	-296 B	-0-	376	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-				-0-
BUCKLES		WELL #:		1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B2 EXT	71	-0-	71 B	71	71	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	88	-0-	88 B	159	88	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	9	-0-	9 B	168	9	2			N	-0-				-0-
01	0 N	15	-0-	15 B	183	15	2			N	-0-				-0-
02	200 N	17	-0-	-183 B	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BUZZ WELL #: 1 RRCID -> 027495 COMPL. DATE 06/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

10	1209 N	1199	-0-	-10 B	-0-	1199	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092	2		N	-0-		-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080	2		N	-0-		-0-
02	1008 N	973	-0-	-35 B	-0-	973	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2		N	-0-		-0-

BYRNE WELL #: 1 RRCID -> 027496 COMPL. DATE 06/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

CABOT-DAHL WELL #: 2 RRCID -> 027498 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
11	840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828	2		N	-0-		-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
01	1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792	2		N	-0-		-0-
02	784 N	451	-0-	-333 B	-0-	451	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865	2		N	-0-		-0-

CALEN WELL #: 1 RRCID -> 027499 COMPL. DATE 03/06/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	868	1	997	2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1653	-0-	-387 B	-0-	840	1	813	2	N	-0-	-0-
12	2356 N	1418	-0-	-938 B	-0-	868	1	550	2	N	-0-	-0-
01	1860 N	1674	-0-	-186 B	-0-	868	1	806	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1420	-0-	-120 B	-0-	784	1	636	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-	868	1	995	2	N	-0-	-0-

CARMI -A- WELL #: 2 RRCID -> 027502 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	745 S	745	-0-	-0- B	-0-	745	2		N	-0-		-0-
11	750 S	727	-0-	-23 B	-0-	727	2		N	-0-		-0-
12	751 S	751	-0-	-0- B	-0-	751	2		N	-0-		-0-
01	744 S	731	-0-	-13 B	-0-	731	2		N	-0-		-0-
02	672 S	666	-0-	-6 B	-0-	666	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	753 S	753	-0-	-0- B	-0-	753	2		N	-0-		-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 027503 COMPL. DATE 07/22/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	2		N	-0-		-0-
11	870 N	495	-0-	-375 B	-0-	495	2		N	-0-		-0-
12	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	2		N	-0-		-0-
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2		N	-0-		-0-
02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	930 N	912	-0-	-18 B	-0-	912	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
CHRISS		WELL #:		1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			-0-
11		750 N	747	-0-	-3 B	-0-	747	2			-0-
12		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			-0-
01		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803	2			-0-
02		700 N	649	-0-	-51 B	-0-	649	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			-0-

CLARA, B.		WELL #:		1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			-0-
11		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			-0-
12		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			-0-
01		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2			-0-
02		642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			-0-

CLAW		WELL #:		1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2604 N	2604	-0-	-0- B	-0-	2604	2			-0-
11		2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2			-0-
12		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	2284	2			-0-
01		2604 N	2114	-0-	-490 B	-0-	2114	2			-0-
02		2268 N	2091	-0-	-177 B	-0-	2091	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2294 N	1997	-0-	-297 B	-0-	1997	2			-0-

CLAWSON		WELL #:		1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		4406 N	4406	-0-	-0- B	-0-	4406	2			-0-
11		4033 N	4033	-0-	-0- B	-0-	4033	2			-0-
12		4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-	4061	2			-0-
01		4402 N	3970	-0-	-432 B	-0-	3970	2			-0-
02		3752 N	3518	-0-	-234 B	-0-	3518	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		4061 N	3295	-0-	-766 B	-0-	3295	2			-0-

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		2065 N	2065	-0-	-0- B	-0-	2065	2			-0-
11		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	1792	2			-0-
12		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098	2			-0-
01		2077 N	2076	-0-	-1 B	-0-	2076	2			-0-
02		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2108 N	2013	-0-	-95 B	-0-	2013	2			-0-

COLDWATER		WELL #:		1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10		1922 N	1733	-0-	-189 B	-0-	1733	2			-0-
11		1800 N	1675	-0-	-125 B	-0-	1675	2			-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			-0-
01		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	1774	2			-0-
02		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	2			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067	2			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
COLLARD		WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2092	-0-	-98 B	-0-	2092 2	N	-0-			-0-
12	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459 2	N	-0-			-0-
01	2449 N	1983	-0-	-466 B	-0-	1983 2	N	-0-			-0-
02	1960 N	1196	-0-	-764 B	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2449 N	2010	-0-	-439 B	-0-	2010 2	N	-0-			-0-
COOPER, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 2	N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 2	N	-0-			-0-
01	1333 N	1229	-0-	-104 B	-0-	1229 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	1059	-0-	-89 B	-0-	1059 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
CORRY		WELL #:	1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281 2	N	-0-			-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2	N	-0-			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
01	1271 N	991	-0-	-280 B	-0-	991 2	N	-0-			-0-
02	1148 N	453	-0-	-695 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2	N	-0-			-0-
CRAIG		WELL #:	A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CRAIG		WELL #:	C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
11	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2	N	-0-			-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250 2	N	-0-			-0-
01	1240 N	980	-0-	-260 B	-0-	980 2	N	-0-			-0-
02	1036 N	725	-0-	-311 B	-0-	725 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
CRAIG -J-		WELL #:	1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1085 N	825	-0-	-260 B	-0-	825 2	N	-0-			-0-
11	990 N	673	-0-	-317 B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
12	930 N	728	-0-	-202 B	-0-	728 2	N	-0-			-0-
01	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806 2	N	-0-			-0-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124 2		N	-0-			-0-
11		750 N	334	-0-	-416 B	-0-	334 2		N	-0-			-0-
12		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2		N	-0-			-0-
01		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
02		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 2		N	-0-			-0-

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2839 -	3455
10		2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	403 1	2007 2	N	-0-			-0-
11		2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	390 1	1897 2	N	-0-			-0-
12		2542 N	2194	-0-	-348 B	-0-	403 1	1791 2	N	-0-			-0-
01		2418 N	2036	-0-	-382 B	-0-	384 1	1652 2	N	-0-			-0-
02		2128 N	1590	-0-	-538 B	-0-	65 1	1525 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2201 N	2017	-0-	-184 B	-0-	403 1	1614 2	N	-0-			-0-

DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-			-0-
12		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
01		465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-

DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID ->	027531	COMPL. DATE	10/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	363 1	1292 2	N	-0-			-0-
11		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	216 1	681 2	N	-0-			-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	348 1	1170 2	N	-0-			-0-
01		1643 N	1212	-0-	-431 B	-0-	307 1	905 2	N	-0-			-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	336 1	1009 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	372 1	1124 2	N	-0-			-0-

DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027532	COMPL. DATE	12/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
11		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
12		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
01		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
02		700 N	584	-0-	-116 B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-

DENZ		WELL #:		1	RRCID ->	027533	COMPL. DATE	12/24/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
10		1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
11		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
12		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
02		1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1891 N	1822	-0-	-69 B	-0-	1822 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DICKEY				WELL #:	1	RRCID ->	027534	COMPL. DATE	08/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

DIX				WELL #:	1	RRCID ->	027535	COMPL. DATE	04/13/1950	TOTAL DEPTH	6825	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

DOLOMITE				WELL #:	1	RRCID ->	027536	COMPL. DATE	12/13/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			N	-0-		-0-
11	810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801	2			N	-0-		-0-
12	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-		-0-
01	899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838	2			N	-0-		-0-
02	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	899 N	423	-0-	-476 B	-0-	423	2			N	-0-		-0-

DRUCILLA				WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200	
10	2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	2055	2			N	-0-		-0-
11	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2			N	-0-		-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945	2			N	-0-		-0-
01	2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942	2			N	-0-		-0-
02	1792 N	1771	-0-	-21 B	-0-	1771	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920	2			N	-0-		-0-

EARLY				WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

EDGAR				WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2			N	-0-		-0-
11	3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134	2			N	-0-		-0-
12	3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2			N	-0-		-0-
01	3472 N	2701	-0-	-771 B	-0-	2701	2			N	-0-		-0-
02	2912 N	2170	-0-	-742 B	-0-	2170	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	3472 N	2466	-0-	-1006 B	-0-	2466	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
EFFIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-		1959	2		N	-0-			-0-
11	1890 N	1699	-0-	-191 B	-0-		1699	2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-		1457	2		N	-0-			-0-
01	1953 N	1475	-0-	-478 B	-0-		1475	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1579	-0-	-17 B	-0-		1579	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-		1587	2		N	-0-			-0-

EFFIE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-		1983	2		N	-0-			-0-
11	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-		1721	2		N	-0-			-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-		1983	2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1722	-0-	-262 B	-0-		1722	2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1523	-0-	-73 B	-0-		1523	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1984 N	1730	-0-	-254 B	-0-		1730	2		N	-0-			-0-

EFFIE -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	775 N	529	-0-	-246 B	-0-		529	2		N	-0-			-0-
11	750 N	681	-0-	-69 B	-0-		681	2		N	-0-			-0-
12	651 N	529	-0-	-122 B	-0-		529	2		N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0- B	-0-		623	2		N	-0-			-0-
02	644 N	564	-0-	-80 B	-0-		564	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	591 N	591	-0-	-0- B	-0-		591	2		N	-0-			-0-

ELIAS				WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	623 N	623	-0-	-0- B	-0-		623	2		N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-		583	2		N	-0-			-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-		623	2		N	-0-			-0-
01	620 N	592	-0-	-28 B	-0-		592	2		N	-0-			-0-
02	532 N	502	-0-	-30 B	-0-		502	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	620 N	589	-0-	-31 B	-0-		589	2		N	-0-			-0-

ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	572 N	572	-0-	-0- B	-0-		572	2		N	-0-			-0-
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-		186	2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-		194	2		N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-		564	2		N	-0-			-0-
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-		473	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-		585	2		N	-0-			-0-

ELLIOTT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

10	619 N	619	-0-	-0- B	-0-		619	2		N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-		574	2		N	-0-			-0-
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-		592	2		N	-0-			-0-
01	620 N	574	-0-	-46 B	-0-		574	2		N	-0-			-0-
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-		482	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	589 N	559	-0-	-30 B	-0-		559	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
ELLIOTT -C- WELL #: 1 RRCID -> 027548 COMPL. DATE 12/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ENZ WELL #: 1 RRCID -> 027553 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	2568	N	2568	-0-	-0- B	-0-	314	1	2254	2	N	-0-		-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	360	1	2110	2	N	-0-		-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0- B	-0-	372	1	1962	2	N	-0-		-0-
01	2573	N	1859	-0-	-714 B	-0-	258	1	1601	2	N	-0-		-0-
02	2296	N	1302	-0-	-994 B	-0-	241	1	1061	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
03	2325	N	2311	-0-	-14 B	-0-	372	1	1939	2	N	-0-		-0-

ETLING WELL #: 1 RRCID -> 027554 COMPL. DATE 11/29/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-		-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2			N	-0-		-0-
12	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-		-0-
01	1457	N	1298	-0-	-159 B	-0-	1298	2			N	-0-		-0-
02	1232	N	1162	-0-	-70 B	-0-	1162	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
03	1457	N	1274	-0-	-183 B	-0-	1274	2			N	-0-		-0-

ETOILLE WELL #: 1 RRCID -> 027555 COMPL. DATE 02/24/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FEATHERSTONE WELL #: 1 RRCID -> 027557 COMPL. DATE 08/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	1172	N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	2			N	-0-		-0-
11	1440	N	520	-0-	-920 B	-0-	520	2			N	-0-		-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0- B	-0-	2297	2			N	-0-		-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198	2			N	-0-		-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
03	2294	N	1840	-0-	-454 B	-0-	1840	2			N	-0-		-0-

FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 027558 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10	3100	N	3102	-0-	2 B	2	403	1	2699	2	N	-0-		-0-
11	2280	N	2137	-0-	-143 B	-0-	2137	2			N	-0-		-0-
12	3038	N	2565	-0-	-473 B	-0-	2565	2			N	-0-		-0-
01	3100	N	2261	-0-	-839 B	-0-	2261	2			N	-0-		-0-
02	2404	N	2404	-0-	-0- B	-0-	2404	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										-0-
03	2573	N	2094	-0-	-479 B	-0-	2094	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FLEMING		WELL #:		1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2			N	-0-			-0-
11		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2			N	-0-			-0-
12		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 2			N	-0-			-0-
01		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2			N	-0-			-0-
02		896 N	891	-0-	-5 B	-0-	891 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		992 N	987	-0-	-5 B	-0-	987 2			N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359 2			N	-0-			-0-
11		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 2			N	-0-			-0-
12		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 2			N	-0-			-0-
01		2356 N	1673	-0-	-683 B	-0-	1673 2			N	-0-			-0-
02		1904 N	1078	-0-	-826 B	-0-	1078 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2170 N	2085	-0-	-85 B	-0-	2085 2			N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2825 -	2944		
10		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2			N	-0-			-0-
11		2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2			N	-0-			-0-
12		2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	2222 2			N	-0-			-0-
01		2449 N	2146	-0-	-303 B	-0-	2146 2			N	-0-			-0-
02		2072 N	1623	-0-	-449 B	-0-	1623 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2232 N	2225	-0-	-7 B	-0-	2225 2			N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2			N	-0-			-0-
11		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2			N	-0-			-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2			N	-0-			-0-
01		1085 N	969	-0-	-116 B	-0-	969 2			N	-0-			-0-
02		952 N	454	-0-	-498 B	-0-	454 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 2			N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10		3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 2			N	-0-			-0-
11		4470 N	4377	-0-	-93 B	-0-	4377 2			N	-0-			-0-
12		3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 2			N	-0-			-0-
01		4186 N	4186	-0-	-0- B	-0-	4186 2			N	-0-			-0-
02		4088 N	3080	-0-	-1008 B	-0-	3080 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		4069 N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069 2			N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 -	2870		
10		6195 N	6195	-0-	-0- B	-0-	6195 2			N	-0-			-0-
11		5760 N	5728	-0-	-32 B	-0-	5728 2			N	-0-			-0-
12		5521 N	5521	-0-	-0- B	-0-	5521 2			N	-0-			-0-
01		6200 N	4552	-0-	-1648 B	-0-	4552 2			N	-0-			-0-
02		5348 N	3029	-0-	-2319 B	-0-	3029 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		5518 N	5077	-0-	-441 B	-0-	5077 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
FREE		WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 - 2875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	5250 N	5250	-0-	-0- B	-0-	5250 2	N	-0-		-0-
11	4860 N	4688	-0-	-172 B	-0-	4688 2	N	-0-		-0-
12	4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578 2	N	-0-		-0-
01	5239 N	4478	-0-	-761 B	-0-	4478 2	N	-0-		-0-
02	4368 N	2961	-0-	-1407 B	-0-	2961 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	4588 N	4149	-0-	-439 B	-0-	4149 2	N	-0-		-0-
FREE		WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2856 - 2990
10	5868 N	5868	-0-	-0- B	-0-	5868 2	N	-0-		-0-
11	5400 N	5399	-0-	-1 B	-0-	5399 2	N	-0-		-0-
12	5868 N	5868	-0-	-0- B	-0-	5868 2	N	-0-		-0-
01	5859 N	4643	-0-	-1216 B	-0-	4643 2	N	-0-		-0-
02	5040 N	4940	-0-	-100 B	-0-	4940 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	5859 N	5527	-0-	-332 B	-0-	5527 2	N	-0-		-0-
FREE		WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-		-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-		-0-
12	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-		-0-
01	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915 2	N	-0-		-0-
02	1064 N	567	-0-	-497 B	-0-	567 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
FRETT		WELL #:	1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-		-0-
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2	N	-0-		-0-
01	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 2	N	-0-		-0-
02	560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2	N	-0-		-0-
GARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
GENEVA		WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958 2	N	-0-		-0-
11	900 N	428	-0-	-472 B	-0-	428 2	N	-0-		-0-
12	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-		-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GETZ		WELL #:		2		RRCID -> 027576		COMPL. DATE 10/31/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

10	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2			N	-0-				-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-				-0-
12	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-				-0-
01	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971	2			N	-0-				-0-
02	952 N	855	-0-	-97 B	-0-	855	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2			N	-0-				-0-

GOMERY		WELL #:		1		RRCID -> 027579		COMPL. DATE 11/08/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	713 N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			N	-0-				-0-
11	690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2			N	-0-				-0-
12	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-				-0-
01	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	2			N	-0-				-0-
02	560 N	486	-0-	-74 B	-0-	486	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-				-0-

GORMAN		WELL #:		1		RRCID -> 027580		COMPL. DATE 07/30/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-				-0-
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-				-0-
12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-				-0-
01	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632	2			N	-0-				-0-
02	616 N	427	-0-	-189 B	-0-	427	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-				-0-

GRACE		WELL #:		1		RRCID -> 027581		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	145	1	1627	2	N	-0-				-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	112	1	991	2	N	-0-				-0-
12	2387 N	853	-0-	-1534 B	-0-	83	1	770	2	N	-0-				-0-
01	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755	2			N	-0-				-0-
02	1036 N	643	-0-	-393 B	-0-	643	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
*03	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	182	1	2076	2	N	-0-				-0-

GRO		WELL #:		B 1		RRCID -> 027582		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	2294 N	362	-0-	-1932 B	-6582	28	1	334	2	N	-0-				-0-
11	4770 N	4598	-0-	-172 B	-6582	770	1	3828	2	N	-0-				-0-
12	2635 N	4467	-0-	1832 B	-4750	868	1	3599	2	N	-0-				-0-
01	372 N	3616	-0-	3244 B	-1506	840	1	2776	2	N	-0-				-0-
02	4284 N	85	-0-	-4199 B	-1506	28	1	57	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1506									
*03	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	868	1	3652	2	N	-0-				-0-

GROSVENOR		WELL #:		1		RRCID -> 027583		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
10	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-				-0-
11	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-				-0-
12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952	2			N	-0-				-0-
01	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932	2			N	-0-				-0-
02	868 N	630	-0-	-238 B	-0-	630	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HAGEN, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027585	COMPL. DATE	12/07/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HANDLIN		WELL #:		1	RRCID ->	027588	COMPL. DATE	03/01/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	2			N	-0-			-0-
01	1426 N	1172	-0-	-254 B	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	980	-0-	-224 B	-0-	980	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1426 N	1370	-0-	-56 B	-0-	1370	2			N	-0-			-0-

HANSFORD		WELL #:		1	RRCID ->	027589	COMPL. DATE	10/27/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027590	COMPL. DATE	02/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738	2			N	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
01	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669	2			N	-0-			-0-
02	756 N	354	-0-	-402 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	2			N	-0-			-0-

HAWES		WELL #:		1	RRCID ->	027592	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
02	364 N	334	-0-	-30 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312	2			N	-0-			-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	027593	COMPL. DATE	01/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2393 N	2393	-0-	-0- B	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	2101	-0-	-59 B	-0-	2101	2			N	-0-			-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097	2			N	-0-			-0-
01	2387 N	2107	-0-	-280 B	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
02	1960 N	1630	-0-	-330 B	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HERBERT				WELL #:	1	RRCID ->	027594	COMPL. DATE	08/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
10	2046 N	1681	-0-	-365 B	-0-	1681 2	N	-0-		-0-		
11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2	N	-0-		-0-		
12	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 2	N	-0-		-0-		
01	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2	N	-0-		-0-		
02	1932 N	1808	-0-	-124 B	-0-	1808 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2046 N	1929	-0-	-117 B	-0-	1929 2	N	-0-		-0-		

HILL, D.				WELL #:	1	RRCID ->	027596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-		

HIRAM				WELL #:	1	RRCID ->	027597	COMPL. DATE	05/10/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	527 N	415	-0-	-112 B	-0-	62 1	N	-0-		-0-		
11	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	60 1	N	-0-		-0-		
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	62 1	N	-0-		-0-		
01	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	62 1	N	-0-		-0-		
02	448 N	194	-0-	-254 B	-0-	56 1	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	403 N	197	-0-	-206 B	-0-	62 1	N	-0-		-0-		

HITCH				WELL #:	A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	2077 N	1807	-0-	-270 B	-0-	1807 2	N	-0-		-0-		
11	2100 N	1658	-0-	-442 B	-0-	1658 2	N	-0-		-0-		
12	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 2	N	-0-		-0-		
01	1798 N	1577	-0-	-221 B	-0-	1577 2	N	-0-		-0-		
02	1540 N	1422	-0-	-118 B	-0-	1422 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623 2	N	-0-		-0-		

HITCH				WELL #:	C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3257 N	3257	-0-	-0- B	-0-	3257 2	N	-0-		-0-		
11	3090 N	3022	-0-	-68 B	-0-	3022 2	N	-0-		-0-		
12	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008 2	N	-0-		-0-		
01	3255 N	2906	-0-	-349 B	-0-	2906 2	N	-0-		-0-		
02	2828 N	2456	-0-	-372 B	-0-	2456 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022 2	N	-0-		-0-		

HITCH				WELL #:	D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973 2	N	-0-		-0-		
11	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782 2	N	-0-		-0-		
12	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765 2	N	-0-		-0-		
01	1984 N	1715	-0-	-269 B	-0-	1715 2	N	-0-		-0-		
02	1652 N	1483	-0-	-169 B	-0-	1483 2	N	-0-		-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682 2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2595 - 2736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
10	2170 N	1937	-0-	-233 B	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	1864	-0-	-326 B	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1560	-0-	-176 B	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1072 N	1072	-0-	-0- B	-0-	62	1	1010 2	N	-0-		-0-
11	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	60	1	967 2	N	-0-		-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	62	1	1256 2	N	-0-		-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	62	1	1168 2	N	-0-		-0-
02	952 N	687	-0-	-265 B	-0-	56	1	631 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1333 N	839	-0-	-494 B	-0-	62	1	777 2	N	-0-		-0-

HITH		WELL #:		1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2		N	-0-		-0-
11	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433	2		N	-0-		-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391	2		N	-0-		-0-

HOBSON, A.		WELL #:		1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027608	COMPL. DATE	04/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2		N	-0-		-0-
11	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2		N	-0-		-0-
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2		N	-0-		-0-
01	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681	2		N	-0-		-0-
02	700 N	354	-0-	-346 B	-0-	354	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2		N	-0-		-0-

HUNGATE		WELL #:		1	RRCID ->	027610	COMPL. DATE	11/19/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
10	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	2		N	-0-		-0-
11	630 N	559	-0-	-71 B	-0-	559	2		N	-0-		-0-
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2		N	-0-		-0-
01	713 N	614	-0-	-99 B	-0-	614	2		N	-0-		-0-
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	682 N	517	-0-	-165 B	-0-	517	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
HUSSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	027612	COMPL. DATE	04/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
10	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2		N	-0-			-0-
12	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1456	-0-	-590 B	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
02	1680 N	803	-0-	-877 B	-0-	803	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935	2		N	-0-			-0-

IDA		WELL #:		1	RRCID ->	027613	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
01	868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695	2		N	-0-			-0-
02	784 N	647	-0-	-137 B	-0-	647	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		O 1	RRCID ->	027615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
11	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
12	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2		N	-0-			-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	2226	-0-	-42 B	-0-	2226	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2511 N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	2827 N	2827	-0-	-0- B	-0-	2827	2		N	-0-			-0-
11	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
12	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2		N	-0-			-0-
01	2821 N	2447	-0-	-374 B	-0-	2447	2		N	-0-			-0-
02	2324 N	2081	-0-	-243 B	-0-	2081	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2666 N	2179	-0-	-487 B	-0-	2179	2		N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	1485 N	1485	-0-	-0- B	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1432	-0-	-56 B	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JANET		WELL #:		1	RRCID -> 027624			COMPL. DATE 07/04/1945			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	2		N	-0-				-0-
11	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2		N	-0-				-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2		N	-0-				-0-
01	744 N	727	-0-	-17	B	-0-	727	2		N	-0-				-0-
02	644 N	618	-0-	-26	B	-0-	618	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2		N	-0-				-0-

JASTED		WELL #:		1	RRCID -> 027626			COMPL. DATE 11/28/1947			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832	2		N	-0-				-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2		N	-0-				-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	2		N	-0-				-0-
01	837 N	734	-0-	-103	B	-0-	734	2		N	-0-				-0-
02	700 N	366	-0-	-334	B	-0-	366	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	806 N	791	-0-	-15	B	-0-	791	2		N	-0-				-0-

JEF		WELL #:		1	RRCID -> 027627			COMPL. DATE 10/07/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	3503 N	3438	-0-	-65	B	-0-	434	1	3004	2	N	-0-			-0-
11	3000 N	2273	-0-	-727	B	-0-	294	1	1979	2	N	-0-			-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0-	B	-0-	336	1	2287	2	N	-0-			-0-
01	3441 N	2334	-0-	-1107	B	-0-	336	1	1998	2	N	-0-			-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1998	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	2635 N	2602	-0-	-33	B	-0-	427	1	2175	2	N	-0-			-0-

KEENER		WELL #:		1	RRCID -> 027629			COMPL. DATE 12/30/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	372 N	367	-0-	-5	B	-0-	367	2		N	-0-				-0-
11	360 N	324	-0-	-36	B	-0-	324	2		N	-0-				-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	2		N	-0-				-0-
01	372 N	314	-0-	-58	B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
02	308 N	261	-0-	-47	B	-0-	261	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	372 N	306	-0-	-66	B	-0-	306	2		N	-0-				-0-

KNOUFF		WELL #:		1	RRCID -> 027632			COMPL. DATE 11/14/1948			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-				-0-
11	750 N	727	-0-	-23	B	-0-	727	2		N	-0-				-0-
12	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	2		N	-0-				-0-
01	806 N	755	-0-	-51	B	-0-	755	2		N	-0-				-0-
02	672 N	609	-0-	-63	B	-0-	609	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	837 N	837	-0-	-0-	B	-0-	837	2		N	-0-				-0-

KNUDT		WELL #:		1	RRCID -> 027633			COMPL. DATE 11/26/1944			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	459 N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	2		N	-0-				-0-
11	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	2		N	-0-				-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2		N	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		N	-0-				-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
*03	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
KNUTSON WELL #: 1 RRCID -> 027634 COMPL. DATE 09/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

10		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
11		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
12		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
02		840 N	544	-0-	-296 B	-0-	544	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831	2			N	-0-			-0-

LANA WELL #: 1 RRCID -> 027636 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
11		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
12		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			N	-0-			-0-
01		744 N	567	-0-	-177 B	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02		644 N	551	-0-	-93 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		744 N	705	-0-	-39 B	-0-	705	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 1 RRCID -> 027637 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2780 - 3115															

10		2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	558	1	2207	2	N	-0-			-0-
11		2550 N	2389	-0-	-161 B	-0-	540	1	1849	2	N	-0-			-0-
12		2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	558	1	2074	2	N	-0-			-0-
01		2759 N	2755	-0-	-4 B	-0-	540	1	2215	2	N	-0-			-0-
02		2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	504	1	1817	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-	558	1	2344	2	N	-0-			-0-

LARS WELL #: 1 RRCID -> 027639 COMPL. DATE 12/17/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
11		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
01		1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
02		1204 N	NO RPT	-0-	-1204 B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2			N	-0-			-0-

LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 027640 COMPL. DATE 01/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
11		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2			N	-0-			-0-
01		1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
02		1064 N	696	-0-	-368 B	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2			N	-0-			-0-

LEAH WELL #: 1 RRCID -> 027642 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2802 - 2904															

10		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
11		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
01		1798 N	1669	-0-	-129 B	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
02		1540 N	1496	-0-	-44 B	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1798 N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
LEMMMA WELL #: 1 RRCID -> 027643 COMPL. DATE 11/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10		2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	2308 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	2093	-0-	-37 B	-0-	2093 2		N	-0-		-0-
12		1705 N	1615	-0-	-90 B	-0-	1615 2		N	-0-		-0-
01		2294 N	1266	-0-	-1028 B	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
02		1960 N	1525	-0-	-435 B	-0-	1525 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2		N	-0-		-0-

LENNORA WELL #: 1 RRCID -> 027644 COMPL. DATE 06/08/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-		-0-
11		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 2		N	-0-		-0-
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-		-0-
01		527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409 2		N	-0-		-0-
02		448 N	316	-0-	-132 B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472 2		N	-0-		-0-

LERA WELL #: 1 RRCID -> 027645 COMPL. DATE 02/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		5425 N	4030	-0-	-1395 B	-0-	4030 2		N	-0-		-0-
11		6736 N	6736	-0-	-0- B	-0-	6736 2		N	-0-		-0-
12		6975 N	2578	-0-	-4397 B	-0-	2578 2		N	-0-		-0-
01		5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395 2		N	-0-		-0-
02		6300 N	5927	-0-	-373 B	-0-	5927 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		6764 N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764 2		N	-0-		-0-

LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 2		N	-0-		-0-
11		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014 2		N	-0-		-0-
12		1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011 2		N	-0-		-0-
01		1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958 2		N	-0-		-0-
02		952 N	789	-0-	-163 B	-0-	789 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968 2		N	-0-		-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930												
10		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
11		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
12		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
01		55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55 2		N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2		N	-0-		-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
10		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 2		N	-0-		-0-
11		2130 N	2073	-0-	-57 B	-0-	2073 2		N	-0-		-0-
12		1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915 2		N	-0-		-0-
01		2201 N	2070	-0-	-131 B	-0-	2070 2		N	-0-		-0-
02		1932 N	1770	-0-	-162 B	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	1828 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		2778 N	2778	-0-	-0- B	-0-	319	1	2459	2	N	-0-					-0-
11		2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	310	1	2289	2	N	-0-					-0-
12		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	301	1	2227	2	N	-0-					-0-
01		2790 N	1953	-0-	-837 B	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02		2436 N	1129	-0-	-1307 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	320	1	2292	2	N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10		703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2			N	-0-					-0-
11		630 N	538	-0-	-92 B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11		300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: A 1 RRCID -> 027654 COMPL. DATE 08/18/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11		2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12		2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01		2914 N	2759	-0-	-155 B	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02		2660 N	2559	-0-	-101 B	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2914 N	2742	-0-	-172 B	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: C 1 RRCID -> 027656 COMPL. DATE 09/19/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	

10		2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
11		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
01		2418 N	2262	-0-	-156 B	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02		2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		2263 N	2176	-0-	-87 B	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

LULA WELL #: 1 RRCID -> 027657 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3231 - 3259																	

10		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01		1116 N	957	-0-	-159 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02		952 N	829	-0-	-123 B	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1116 N	975	-0-	-141 B	-0-	975	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LUNDE WELL #: 1 RRCID -> 027658 COMPL. DATE 09/13/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
11		2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	2	N	-0-			-0-
12		2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828	2	N	-0-			-0-
01		2976 N	2405	-0-	-571 B	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
02		2632 N	2240	-0-	-392 B	-0-	2240	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	2	N	-0-			-0-

LUTH WELL #: 1H RRCID -> 027659 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 2715 - 4521													
10		248 N	1333	-0-	1085 B	-2932	403	1	930	2	N	-0-	-0-
11		960 N	888	-0-	-72 B	-2932	390	1	498	2	N	-0-	-0-
12		1984 N	265	-0-	-1719 B	-2932	247	1	18	2	N	-0-	-0-
01		1333 N	120	-0-	-1213 B	-2932	120	2			N	-0-	-0-
02		840 N	12	-0-	-828 B	-2932	12	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2932											
03		279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-	-0-

MANER WELL #: 1 RRCID -> 027660 COMPL. DATE 10/04/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-	-0-
11		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-	-0-
12		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-	-0-
01		527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390	2			N	-0-	-0-
02		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		527 N	252	-0-	-275 B	-0-	252	2			N	-0-	-0-

MARGA WELL #: 1 RRCID -> 027661 COMPL. DATE 10/23/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-	-0-
11		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-	-0-
12		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-	-0-
01		930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	2			N	-0-	-0-
02		784 N	477	-0-	-307 B	-0-	477	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-	-0-

MATH WELL #: 1 RRCID -> 027662 COMPL. DATE 10/30/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		2511 N	2486	-0-	-25 B	-0-	54	1	2432	2	N	-0-	-0-
11		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	52	1	2477	2	N	-0-	-0-
12		2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	58	1	2539	2	N	-0-	-0-
01		2480 N	2469	-0-	-11 B	-0-	48	1	2421	2	N	-0-	-0-
02		2352 N	2179	-0-	-173 B	-0-	20	1	2159	2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	40	1	2351	2	N	-0-	-0-

MAUDIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027663 COMPL. DATE 11/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
10		620 N	435	-0-	-185 B	-0-	435	2			N	-0-	-0-
11		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-	-0-
12		496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-	-0-
01		561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-	-0-
02		560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MCILRATH		WELL #:		1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449 2		N	-0-			-0-
11		2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294 2		N	-0-			-0-
12		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286 2		N	-0-			-0-
01		2449 N	1735	-0-	-714 B	-0-	1735 2		N	-0-			-0-
02		2128 N	1629	-0-	-499 B	-0-	1629 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03		2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346 2		N	-0-			-0-

MERRILL		WELL #:		2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744 2		N	-0-			-0-
11		1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	4555	-0-	1455 B	1455	4555 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	7835	-0-	4735 B	6190	7835 2		N	-0-			-0-
02		2800 N	6481	-0-	3681 B	9871	6481 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	9871								
*03		15541 R	5670	-0-	-9871 B	-0-	5670 2		N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
11		3240 N	3152	-0-	-88 B	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
12		3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526 2		N	-0-			-0-
01		3534 N	3152	-0-	-382 B	-0-	3152 2		N	-0-			-0-
02		2940 N	2186	-0-	-754 B	-0-	2186 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		3534 N	3229	-0-	-305 B	-0-	3229 2		N	-0-			-0-

MIKE		WELL #:		2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
11		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 2		N	-0-			-0-
12		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
01		1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
02		896 N	525	-0-	-371 B	-0-	525 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1054 N	876	-0-	-178 B	-0-	876 2		N	-0-			-0-

MINNIE, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976 2		N	-0-			-0-
11		6047 N	6047	-0-	-0- B	-0-	6047 2		N	-0-			-0-
12		6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976 2		N	-0-			-0-
01		6975 N	5960	-0-	-1015 B	-0-	5960 2		N	-0-			-0-
02		5656 N	5424	-0-	-232 B	-0-	5424 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		6975 N	5762	-0-	-1213 B	-0-	5762 2		N	-0-			-0-

MISSIE		WELL #:		1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
11		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 2		N	-0-			-0-
12		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-			-0-
01		558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480 2		N	-0-			-0-
02		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2		N	-0-				-0-
11	690 N	632	-0-	-58	B	-0-	632	2		N	-0-				-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747	2		N	-0-				-0-
01	744 N	710	-0-	-34	B	-0-	710	2		N	-0-				-0-
02	588 N	558	-0-	-30	B	-0-	558	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2		N	-0-				-0-

MURRELL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2441 N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2441	2		N	-0-				-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	B	-0-	2346	2		N	-0-				-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	B	-0-	2441	2		N	-0-				-0-
01	2449 N	2416	-0-	-33	B	-0-	2416	2		N	-0-				-0-
02	2184 N	2168	-0-	-16	B	-0-	2168	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2449 N	2417	-0-	-32	B	-0-	2417	2		N	-0-				-0-

MYDA		WELL #:		2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2		N	-0-				-0-
11	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2		N	-0-				-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	B	-0-	969	2		N	-0-				-0-
01	1147 N	949	-0-	-198	B	-0-	949	2		N	-0-				-0-
02	924 N	863	-0-	-61	B	-0-	863	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	961 N	952	-0-	-9	B	-0-	952	2		N	-0-				-0-

NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-				-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2		N	-0-				-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2		N	-0-				-0-
01	651 N	531	-0-	-120	B	-0-	531	2		N	-0-				-0-
02	504 N	493	-0-	-11	B	-0-	493	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	651 N	619	-0-	-32	B	-0-	619	2		N	-0-				-0-

NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	2519 N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2519	2		N	-0-				-0-
11	2367 N	2367	-0-	-0-	B	-0-	2367	2		N	-0-				-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	B	-0-	1243	2		N	-0-				-0-
01	2511 N	1350	-0-	-1161	B	-0-	1350	2		N	-0-				-0-
02	2212 N	1290	-0-	-922	B	-0-	1290	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	1576 N	1576	-0-	-0-	B	-0-	1576	2		N	-0-				-0-

NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ORTON		WELL #:	1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-		-0-
11		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
12		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-		-0-
01		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 2	N	-0-		-0-
02		560 N	414	-0-	-146 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2	N	-0-		-0-

OVERSTREET		WELL #:	1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
10		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
11		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
12		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
01		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
02		280 N	212	-0-	-68 B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2	N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:	1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		992 N	944	-0-	-48 B	-0-	944 2	N	-0-		-0-
11		960 N	905	-0-	-55 B	-0-	905 2	N	-0-		-0-
12		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
01		930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 2	N	-0-		-0-
02		840 N	831	-0-	-9 B	-0-	831 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 2	N	-0-		-0-

PARMELE		WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197	
10		2604 N	2393	-0-	-211 B	-0-	2393 2	N	-0-		-0-
11		2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409 2	N	-0-		-0-
12		2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495 2	N	-0-		-0-
01		2387 N	2373	-0-	-14 B	-0-	2373 2	N	-0-		-0-
02		2240 N	1975	-0-	-265 B	-0-	1975 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2480 N	2386	-0-	-94 B	-0-	2386 2	N	-0-		-0-

PAULSON		WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2	N	-0-		-0-
11		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2	N	-0-		-0-
12		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 2	N	-0-		-0-
01		806 N	736	-0-	-70 B	-0-	736 2	N	-0-		-0-
02		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797 2	N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	4 1	1635 2	N	-0-	-0-
11		1590 N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
12		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 2	N	-0-		-0-
01		1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547 2	N	-0-		-0-
02		1456 N	1337	-0-	-119 B	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1643 N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
PEARSON		WELL #:		5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		558 S	436	-0-	-122 B	-0-	8 1	428 2	N	-0-			-0-
11		540 S	413	-0-	-127 B	-0-	413 2		N	-0-			-0-
12		434 S	428	-0-	-6 B	-0-	428 2		N	-0-			-0-
01		434 S	430	-0-	-4 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-
02		392 S	369	-0-	-23 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		434 S	419	-0-	-15 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2		N	-0-			-0-
11		1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
12		1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
01		1674 N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366 2		N	-0-			-0-
02		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276 2		N	-0-			-0-

PHILLIPS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		4238 N	4238	-0-	-0- B	-0-	364 1	3874 2	N	-0-			-0-
11		4489 N	4489	-0-	-0- B	-0-	390 1	4099 2	N	-0-			-0-
12		4805 N	4411	-0-	-394 B	-0-	403 1	4008 2	N	-0-			-0-
01		4247 N	2748	-0-	-1499 B	-0-	397 1	2351 2	N	-0-			-0-
02		4200 N	3755	-0-	-445 B	-0-	364 1	3391 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4402 N	3012	-0-	-1390 B	-0-	247 1	2765 2	N	-0-			-0-

PIERRE		WELL #:		1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		4061 #	3900	-0-	-161 B	-5498	868 1	3032 2	N	-0-			-0-
11		3930 #	3696	-0-	-234 B	-5732	840 1	2856 2	N	-0-			-0-
12		4061 #	3424	-0-	-637 B	-6369	868 1	2556 2	N	-0-			-0-
01		3906 N	2637	-0-	-1269 B	-6369	644 1	1993 2	N	-0-			-0-
02		3444 N	1661	-0-	-1783 B	-6369	196 1	1465 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1621	CANCELLED UNDERAGE ->	-4748							
03		3410 N	3967	-0-	557 B	-1064	868 1	3099 2	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		A 1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1026 S	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2		N	-0-			-0-
11		997 S	997	-0-	-0- B	-0-	997 2		N	-0-			-0-
12		653 S	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-			-0-
01		1023 S	672	-0-	-351 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
02		924 S	420	-0-	-504 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		722 S	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:		C 1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-
12		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-
01		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 2		N	-0-			-0-
02		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
PRICE		WELL #: E 1		RRCID ->	0277707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845 2			N	-0-			-0-
11		810 N	546	-0-	-264 B	-0-	546 2			N	-0-			-0-
12		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2			N	-0-			-0-
01		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2			N	-0-			-0-
02		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858 2			N	-0-			-0-

PRICE, H.		WELL #: 1		RRCID ->	0277708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		1922 N	1902	-0-	-20 B	-0-	1902 2			N	-0-			-0-
11		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2			N	-0-			-0-
12		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 2			N	-0-			-0-
01		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2			N	-0-			-0-
02		1820 N	1672	-0-	-148 B	-0-	1672 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 2			N	-0-			-0-

PRICE, H.		WELL #: 2		RRCID ->	0277709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	30 1	1237 2		N	-0-			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	29 1	1379 2		N	-0-			-0-
12		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	24 1	1357 2		N	-0-			-0-
01		1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	20 1	1178 2		N	-0-			-0-
02		1316 N	846	-0-	-470 B	-0-	3 1	843 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	32 1	1293 2		N	-0-			-0-

PRONGER A		WELL #: 1		RRCID ->	0277710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486 -	3026		
10		1023 N	870	-0-	-153 B	-0-	868 1	2 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	840	-0-	-270 B	-0-	840 1			N	-0-			-0-
12		1116 N	868	-0-	-248 B	-0-	868 1			N	-0-			-0-
01		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1			N	-0-			-0-
02		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 1			N	-0-			-0-

RACOL		WELL #: 1		RRCID ->	0277717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
10		186 N	128	-0-	-58 B	-0-	54 1	74 2		N	-0-			-0-
11		150 N	113	-0-	-37 B	-0-	30 1	83 2		N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2			N	-0-			-0-
01		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 2			N	-0-			-0-
02		112 N	70	-0-	-42 B	-0-	70 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	34 1	54 2		N	-0-			-0-

RAINEY		WELL #: 1		RRCID ->	0277718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2770 -	2872		
10		3520 N	3520	-0-	-0- B	-0-	3520 2			N	-0-			-0-
11		3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233 2			N	-0-			-0-
12		3229 N	3229	-0-	-0- B	-0-	3229 2			N	-0-			-0-
01		3534 N	3200	-0-	-334 B	-0-	3200 2			N	-0-			-0-
02		3024 N	2847	-0-	-177 B	-0-	2847 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3224 N	3132	-0-	-92 B	-0-	3132 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RAND		WELL #:	1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10		3675 N	3675	-0-	-0- B	-0-	3675 2	N	-0-		-0-
11		4650 N	602	-0-	-4048 B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
12		5333 N	5333	-0-	-0- B	-0-	5333 2	N	-0-		-0-
01		4822 N	4822	-0-	-0- B	-0-	4822 2	N	-0-		-0-
02		3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03		5332 N	5038	-0-	-294 B	-0-	5038 2	N	-0-		-0-

REID		WELL #:	1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2169 2	N	-0-		-0-
11		2850 N	489	-0-	-2361 B	-0-	489 2	N	-0-		-0-
12		3100 N	3232	-0-	132 B	132	3232 2	N	-0-		-0-
01		3086 N	2954	-0-	-132 B	-0-	2954 2	N	-0-		-0-
02		2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03		3438 R	3438	-0-	-0- B	-0-	3438 2	N	-0-		-0-

RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
11		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
12		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
01		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
02		448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03		527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-

RIZPAH		WELL #:	1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
11		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2	N	-0-		-0-
12		2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2	N	-0-		-0-
01		2015 N	1318	-0-	-697 B	-0-	1318 2	N	-0-		-0-
02		1764 N	1684	-0-	-80 B	-0-	1684 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03		2015 N	1944	-0-	-71 B	-0-	1944 2	N	-0-		-0-

ROSALIND		WELL #:	1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
11		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-		-0-
12		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
01		465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
02		420 N	325	-0-	-95 B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03		496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 2	N	-0-		-0-

ROUCH		WELL #:	1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
11		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
12		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2	N	-0-		-0-
01		527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
02		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03		527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-		-0-
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2		N	-0-		-0-
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2		N	-0-		-0-
02	392 N	292	-0-	-100 B	-0-	292	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2		N	-0-		-0-

SAME		WELL #:		1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2		N	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	2		N	-0-		-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2		N	-0-		-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
02	1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	1012	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1364 N	1175	-0-	-189 B	-0-	1175	2		N	-0-		-0-

SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	178	1	1795	2	N	-0-	-0-
11	1500 N	1287	-0-	-213 B	-0-	158	1	1129	2	N	-0-	-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	171	1	1816	2	N	-0-	-0-
01	1984 N	1570	-0-	-414 B	-0-	1570	2		N	-0-		-0-
02	1204 N	1110	-0-	-94 B	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1984 N	1458	-0-	-526 B	-0-	174	1	1284	2	N	-0-	-0-

SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2		N	-0-		-0-
01	465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2		N	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2		N	-0-		-0-

SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1832	2		N	-0-		-0-
11	2070 N	339	-0-	-1731 B	-0-	339	2		N	-0-		-0-
12	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2		N	-0-		-0-
01	2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	2		N	-0-		-0-
02	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2728 N	2297	-0-	-431 B	-0-	2297	2		N	-0-		-0-

SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11	690 N	156	-0-	-534 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 2		N	-0-			-0-
01	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2		N	-0-			-0-
02	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	961 N	747	-0-	-214 B	-0-	747 2		N	-0-			-0-

SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 2		N	-0-			-0-
11	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
01	806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
02	672 N	664	-0-	-8 B	-0-	664 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696 2		N	-0-			-0-

SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	29 1	327 2	N	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	21 1	185 2	N	-0-			-0-
12	186 N	116	-0-	-70 B	-0-	11 1	105 2	N	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2		N	-0-			-0-
02	196 N	134	-0-	-62 B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44 1	501 2	N	-0-			-0-

SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 -	2870
10	3347 N	3347	-0-	-0- B	-0-	3347 2		N	-0-			-0-
11	3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
12	3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
01	3348 N	3047	-0-	-301 B	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
02	2884 N	1867	-0-	-1017 B	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3100 N	2950	-0-	-150 B	-0-	2950 2		N	-0-			-0-

SQUINT		WELL #:		1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2077 N	2045	-0-	-32 B	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1912	-0-	-98 B	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1569	-0-	-477 B	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
STEELE				WELL #:	1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	1395 N	1370	-0-	-25 B	-0-	1370	2		N	-0-		-0-	
11	1320 N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304	2		N	-0-		-0-	
12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2		N	-0-		-0-	
01	1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334	2		N	-0-		-0-	
02	1204 N	1185	-0-	-19 B	-0-	1185	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283	2		N	-0-		-0-	

STOFER				WELL #:	1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-		-0-	
11	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2		N	-0-		-0-	
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427	2		N	-0-		-0-	
01	1426 N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284	2		N	-0-		-0-	
02	1288 N	661	-0-	-627 B	-0-	661	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433	2		N	-0-		-0-	

SUE				WELL #:	1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2		N	-0-		-0-	
11	1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154	2		N	-0-		-0-	
12	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005	2		N	-0-		-0-	
01	1364 N	993	-0-	-371 B	-0-	993	2		N	-0-		-0-	
02	1064 N	417	-0-	-647 B	-0-	417	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961	2		N	-0-		-0-	

SUMNER				WELL #:	1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2		N	-0-		-0-	
11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	2		N	-0-		-0-	
12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	2		N	-0-		-0-	
01	1581 N	1453	-0-	-128 B	-0-	1453	2		N	-0-		-0-	
02	1400 N	1329	-0-	-71 B	-0-	1329	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1581 N	1432	-0-	-149 B	-0-	1432	2		N	-0-		-0-	

SWENY				WELL #:	1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	1023 N	1011	-0-	-12 B	-0-	1011	2		N	-0-		-0-	
11	990 N	163	-0-	-827 B	-0-	163	2		N	-0-		-0-	
12	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2		N	-0-		-0-	
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	2		N	-0-		-0-	
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1147 N	844	-0-	-303 B	-0-	844	2		N	-0-		-0-	

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	225	1	2276	2	N	-0-	-0-	
11	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	232	1	1649	2	N	-0-	-0-	
12	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	232	1	2473	2	N	-0-	-0-	
01	2511 N	2185	-0-	-326 B	-0-	2185	2		N	-0-		-0-	
02	1764 N	1731	-0-	-33 B	-0-	1731	2		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2697 N	1919	-0-	-778 B	-0-	229	1	1690	2	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TINA		WELL #:		1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
10		2888 N	2875	-0-	-13 B	-0-	2875	2	N	-0-		-0-
11		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2	N	-0-		-0-
12		3100 N	2611	-0-	-489 B	-0-	2611	2	N	-0-		-0-
01		2883 N	2475	-0-	-408 B	-0-	2475	2	N	-0-		-0-
02		2436 N	596	-0-	-1840 B	-0-	596	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-	2734	2	N	-0-		-0-

TORP		WELL #:		1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2	N	-0-		-0-
11		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2	N	-0-		-0-
12		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282	2	N	-0-		-0-
01		1302 N	1106	-0-	-196 B	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
02		1092 N	645	-0-	-447 B	-0-	645	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-	1240	2	N	-0-		-0-

TRUDY		WELL #:		1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
11		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2	N	-0-		-0-
12		1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489	2	N	-0-		-0-
01		1488 N	1370	-0-	-118 B	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
02		1428 N	815	-0-	-613 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	2	N	-0-		-0-

TRUMBELL		WELL #:		1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1643 N	1535	-0-	-108 B	-0-	1535	2	N	-0-		-0-
11		1530 N	1276	-0-	-254 B	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
12		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
01		1550 N	1483	-0-	-67 B	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
02		1204 N	1139	-0-	-65 B	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	2	N	-0-		-0-

TWO GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		1147 N	1138	-0-	-9 B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
11		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
12		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
01		1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
02		1148 N	925	-0-	-223 B	-0-	925	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1147 N	999	-0-	-148 B	-0-	999	2	N	-0-		-0-

VANDERPLOEG		WELL #:		1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2	N	-0-		-0-
11		870 N	549	-0-	-321 B	-0-	549	2	N	-0-		-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
01		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
02		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1116 N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
VAU WELL #: 1 RRCID -> 027772 COMPL. DATE 08/21/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		3879 N	3879	-0-	-0- B	-0-	3879 2	N	-0-	-0-	
11		4980 N	911	-0-	-4069 B	-0-	911 2	N	-0-	-0-	
12		5994 N	5994	-0-	-0- B	-0-	5994 2	N	-0-	-0-	
01		5149 N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149 2	N	-0-	-0-	
02		4210 N	4210	-0-	-0- B	-0-	4210 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		5983 N	5241	-0-	-742 B	-0-	5241 2	N	-0-	-0-	

VAU WELL #: 2 RRCID -> 027773 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3010 - 3335											
10		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2	N	-0-	-0-	
11		1530 N	289	-0-	-1241 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	
12		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 2	N	-0-	-0-	
01		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 2	N	-0-	-0-	
02		1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703 2	N	-0-	-0-	

VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 027774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7051 PERF. 2720 - 2848											
10		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2	N	-0-	-0-	
11		660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636 2	N	-0-	-0-	
12		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-	-0-	
01		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-	-0-	
02		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 2	N	-0-	-0-	

WALLS WELL #: 1 RRCID -> 027775 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2	N	-0-	-0-	
11		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-	-0-	
12		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068 2	N	-0-	-0-	
01		1054 N	827	-0-	-227 B	-0-	827 2	N	-0-	-0-	
02		840 N	587	-0-	-253 B	-0-	587 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1054 N	918	-0-	-136 B	-0-	918 2	N	-0-	-0-	

WANDA WELL #: 1 RRCID -> 027777 COMPL. DATE 10/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 2	N	-0-	-0-	
11		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-	-0-	
12		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-	-0-	
01		806 N	626	-0-	-180 B	-0-	626 2	N	-0-	-0-	
02		560 N	498	-0-	-62 B	-0-	498 2	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574 2	N	-0-	-0-	

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 027780 COMPL. DATE 05/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WICKLINE		WELL #:		1		RRCID -> 027781		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
11	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
02	2296 N	423	-0-	-1873 B	-0-	423	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2			N	-0-			-0-

WIGINTON		WELL #:		C 1		RRCID -> 027784		COMPL. DATE 10/04/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869	2			N	-0-			-0-
11	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
01	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822	2			N	-0-			-0-
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2			N	-0-			-0-

WILLCLO		WELL #:		4		RRCID -> 027786		COMPL. DATE 02/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
02	644 N	623	-0-	-21 B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2			N	-0-			-0-

WINTER		WELL #:		1		RRCID -> 027789		COMPL. DATE 05/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
02	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-			-0-

WITT		WELL #:		C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WITT		WELL #:		E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
10	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
11	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752	2			N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
01	868 N	754	-0-	-114 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WITTER A		WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-			-0-
12		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765 2	N	-0-			-0-
01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2	N	-0-			-0-
02		644 N	284	-0-	-360 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
WITTER B		WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
11		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
12		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 2	N	-0-			-0-
01		682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679 2	N	-0-			-0-
02		700 N	338	-0-	-362 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-			-0-
WITTER B		WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-			-0-
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 2	N	-0-			-0-
01		651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
02		560 N	420	-0-	-140 B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
WORD A		WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1826 N	1826	-0-	-0- B	-0-	1826 2	N	-0-			-0-
11		1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 2	N	-0-			-0-
12		1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503 2	N	-0-			-0-
01		1829 N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
02		1400 N	1357	-0-	-43 B	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458 2	N	-0-			-0-
WOOLRIDGE		WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
11		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
12		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
01		589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552 2	N	-0-			-0-
02		560 N	218	-0-	-342 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502 2	N	-0-			-0-
ARCHER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10		1302 N	1298	-0-	-4 B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
11		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2	N	-0-			-0-
12		1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382 2	N	-0-			-0-
01		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2	N	-0-			-0-
02		1288 N	1214	-0-	-74 B	-0-	1214 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
ATKINS -F-		WELL #:		1	RRCID -> 027932			COMPL. DATE 10/17/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BERTHA -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027933			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK		WELL #:		9	RRCID -> 027940			COMPL. DATE 04/19/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	2604 N	1946	-0-	-658 B	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
11	2430 N	2029	-0-	-401 B	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
12	2232 N	2111	-0-	-121 B	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1881	-0-	-23 B	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK		WELL #:		10	RRCID -> 027941			COMPL. DATE 04/21/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
11	1590 N	1581	-0-	-9 B	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1484 N	1424	-0-	-60 B	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK		WELL #:		14	RRCID -> 027944			COMPL. DATE 05/15/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
10	1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
11	990 N	786	-0-	-204 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	855	-0-	-230 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

BIVINS KK		WELL #:		15	RRCID -> 027945			COMPL. DATE 05/09/1998			TOTAL DEPTH	3200 PERF. 3043 - 3200				
10	0	571	-0-	571 B	3985	571	2			N	-0-					-0-
11	3000 N	635	-0-	-2365 B	1620	635	2			N	-0-					-0-
12	2238 N	618	-0-	-1620 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	588 N	488	-0-	-100 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS KK		WELL #:		16	RRCID ->	027946	COMPL. DATE	06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

10	0	759	-0-	759 B	2951	759	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	685	-0-	-2315 B	636	685	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	759	-0-	-636 B	-0-	759	2			N	-0-			-0-
01	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
02	644 N	597	-0-	-47 B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		19	RRCID ->	027947	COMPL. DATE	02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #:		1	RRCID ->	027948	COMPL. DATE	10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
11	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
12	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
01	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
02	2184 N	2146	-0-	-38 B	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	2418 N	2273	-0-	-145 B	-0-	2273	2			N	-0-			-0-

BRIDWELL E		WELL #:		1	RRCID ->	027950	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-			-0-
01	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-

BROWDER C		WELL #:		1	RRCID ->	027951	COMPL. DATE	12/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	714	-0-	-606 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2			N	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392	2			N	-0-			-0-

BUZZARD B		WELL #:		1	RRCID ->	027953	COMPL. DATE	01/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CARTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027955	COMPL. DATE	04/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 2	N	-0-		-0-	
11	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-		-0-	
12	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	418	-0-	-16	B	-0-	418 2	N	-0-		-0-	
02	392 N	369	-0-	-23	B	-0-	369 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	434 N	415	-0-	-19	B	-0-	415 2	N	-0-		-0-	
CLUCK -H-		WELL #:		1	RRCID ->	027956	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3001 - 3200	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
CORINE		WELL #:		1	RRCID ->	027958	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2921	PERF. 2828 - 2921	
10	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2	N	-0-		-0-	
11	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	514 2	N	-0-		-0-	
12	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
01	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 2	N	-0-		-0-	
02	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 2	N	-0-		-0-	
CRAIG -N-		WELL #:		1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636 2	N	-0-		-0-	
11	612 N	612	-0-	-0-	B	-0-	612 2	N	-0-		-0-	
12	712 N	712	-0-	-0-	B	-0-	712 2	N	-0-		-0-	
01	651 N	582	-0-	-69	B	-0-	582 2	N	-0-		-0-	
02	560 N	351	-0-	-209	B	-0-	351 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	713 N	658	-0-	-55	B	-0-	658 2	N	-0-		-0-	
DARLENE		WELL #:		1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
12	279 N	270	-0-	-9	B	-0-	270 2	N	-0-		-0-	
01	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303 2	N	-0-		-0-	
02	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 2	N	-0-		-0-	
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
10	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730 2	N	-0-		-0-	
11	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 2	N	-0-		-0-	
12	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705 2	N	-0-		-0-	
01	744 N	721	-0-	-23	B	-0-	721 2	N	-0-		-0-	
02	644 N	628	-0-	-16	B	-0-	628 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730 2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
DOROTHY		WELL #:		1		RRCID -> 027964		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE

10		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
11		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-				-0-
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-				-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
02		224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-				-0-

EVA		WELL #:		1		RRCID -> 027967		COMPL. DATE 08/24/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

10		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851	2			N	-0-				-0-
11		780 N	265	-0-	-515 B	-0-	265	2			N	-0-				-0-
12		496 N	279	-0-	-217 B	-0-	279	2			N	-0-				-0-
01		1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			N	-0-				-0-
02		252 N	247	-0-	-5 B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-				-0-

FREI		WELL #:		1		RRCID -> 027968		COMPL. DATE 04/23/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-				-0-
12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-				-0-
01		496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468	2			N	-0-				-0-
02		420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-				-0-

GIBNER -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027970		COMPL. DATE 08/20/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

10		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	2			N	-0-				-0-
11		810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	2			N	-0-				-0-
12		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-				-0-
01		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-				-0-
02		700 N	663	-0-	-37 B	-0-	663	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658	2			N	-0-				-0-

GORMAN -B-		WELL #:		1		RRCID -> 027971		COMPL. DATE 04/13/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				

10		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
11		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2			N	-0-				-0-
12		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-				-0-
01		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862	2			N	-0-				-0-
02		840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926	2			N	-0-				-0-

GUY -A-		WELL #:		1		RRCID -> 027972		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3235 - 3260				

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-				-0-
12		2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410	2			N	-0-				-0-
01		2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	2			N	-0-				-0-
02		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		2418 N	350	-0-	-2068 B	-0-	350	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 027973 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3020 - 3050															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-			-0-
12		791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-			-0-
01		806 N	170	-0-	-636 B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
02		644 N	139	-0-	-505 B	-0-	139	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		806 N	80	-0-	-726 B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

HARDY -B- WELL #: 1 RRCID -> 027974 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 2961 PERF. 2880 - 2961															

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HOSPITAL -B- WELL #: 1 RRCID -> 027980 COMPL. DATE 11/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865	3			N	-0-			-0-
11		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	857	-0-	857 B	857	857	3			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	890	-0-	890 B	1747	890	3			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1747					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			1747										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	1747					N	-0-			-0-

MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 027986 COMPL. DATE 09/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
12		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-			-0-
01		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02		924 N	779	-0-	-145 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1023 N	322	-0-	-701 B	-0-	322	2			N	-0-			-0-

MASON -D- WELL #: 1 RRCID -> 027987 COMPL. DATE 04/11/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-			-0-
11		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-			-0-
01		434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02		336 N	319	-0-	-17 B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-

MEADOR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027990 COMPL. DATE 05/24/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

10		795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-			-0-
11		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
12		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01		806 N	734	-0-	-72 B	-0-	734	2			N	-0-			-0-
02		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MORRIS -M- WELL #: 1 RRCID -> 027991 COMPL. DATE 09/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

10	3348 N	3290	-0-	-58 B	-0-	3290 2		N	-0-			-0-
11	3382 N	3382	-0-	-0 B	-0-	3382 2		N	-0-			-0-
12	3290 N	3290	-0-	-0 B	-0-	3290 2		N	-0-			-0-
01	3329 N	3329	-0-	-0 B	-0-	3329 2		N	-0-			-0-
02	3164 N	3048	-0-	-116 B	-0-	3048 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	3287 N	3287	-0-	-0 B	-0-	3287 2		N	-0-			-0-

NOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 027992 COMPL. DATE 10/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

ORLAND WELL #: 1 RRCID -> 027994 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10	920 N	920	-0-	-0 B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
11	870 N	870	-0-	-0 B	-0-	870 2		N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0 B	-0-	902 2		N	-0-			-0-
01	930 N	887	-0-	-43 B	-0-	887 2		N	-0-			-0-
02	812 N	764	-0-	-48 B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	854	-0-	-45 B	-0-	854 2		N	-0-			-0-

PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10	837 N	419	-0-	-418 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
11	600 N	412	-0-	-188 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
12	419 N	419	-0-	-0 B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01	474 N	474	-0-	-0 B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02	410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	467 N	467	-0-	-0 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10	1983 N	1983	-0-	-0 B	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
11	1814 N	1814	-0-	-0 B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
12	1983 N	1983	-0-	-0 B	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
01	1984 N	1908	-0-	-76 B	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
02	1770 N	1770	-0-	-0 B	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

10	1605 N	1605	-0-	-0 B	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0 B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
12	1605 N	1605	-0-	-0 B	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1345	-0-	-83 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SWENY -A-				WELL #:	1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2502	2	N	-0-			-0-
11	2490 N	1457	-0-	-1033 B	-0-	1457	2	N	-0-			-0-
12	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843	2	N	-0-			-0-
01	2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694	2	N	-0-			-0-
02	2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2852 N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548	2	N	-0-			-0-

DULIN				WELL #:	1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3152 - 3385
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL				WELL #:	1	RRCID ->	028193	COMPL. DATE	07/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	N	-0-			-0-
11	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-			-0-
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-

WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 3036 - 3287
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0	1217	-0-	1217 B	1217	1217	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1217								
03	0	953	-0-	953 B	2170	953	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -1-				WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
11	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2	N	-0-			-0-
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -2-				WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	3751 N	2981	-0-	-770 B	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
11	8460 N	401	-0-	-8059 B	-0-	401	2	N	-0-			-0-
12	7998 N	5862	-0-	-2136 B	-0-	5862	2	N	-0-			-0-
01	5183 N	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2	N	-0-			-0-
02	364 N	232	-0-	-132 B	-0-	232	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	5859 N	493	-0-	-5366 B	-0-	493	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
TEXAS HUGOTON GU -3- WELL #: 1 RRCID -> 028199 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

10		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	682 1	2015 2	N	-0-			-0-
11		2880 N	1312	-0-	-1568 B	-0-	660 1	652 2	N	-0-			-0-
12		3656 N	3656	-0-	-0- B	-0-	682 1	2974 2	N	-0-			-0-
01		2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	682 1	2107 2	N	-0-			-0-
02		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	616 1	2122 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3658 N	2225	-0-	-1433 B	-0-	682 1	1543 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -9- WELL #: 1 RRCID -> 028201 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2310 - 3080													

10		1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	1763 2		N	-0-			-0-
11		1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
12		1829 N	1257	-0-	-572 B	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
01		1767 N	1420	-0-	-347 B	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
02		1540 N	631	-0-	-909 B	-0-	631 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -10- WELL #: 1 RRCID -> 028202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754 2		N	-0-			-0-
11		2730 N	1524	-0-	-1206 B	-0-	1524 2		N	-0-			-0-
12		4226 N	4226	-0-	-0- B	-0-	4226 2		N	-0-			-0-
01		3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141 2		N	-0-			-0-
02		2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		4216 N	2443	-0-	-1773 B	-0-	2443 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -18- WELL #: 1 RRCID -> 028209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
11		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 2		N	-0-			-0-
12		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
01		713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
02		644 N	524	-0-	-120 B	-0-	524 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		744 N	412	-0-	-332 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -19- WELL #: 2 RRCID -> 028210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

10		2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	167 1	2082 2	N	-0-			-0-
11		2190 N	2131	-0-	-59 B	-0-	162 1	1969 2	N	-0-			-0-
12		2325 N	1823	-0-	-502 B	-0-	176 1	1647 2	N	-0-			-0-
01		2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	1951 2		N	-0-			-0-
02		1988 N	1308	-0-	-680 B	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	185 1	1558 2	N	-0-			-0-

DRAW WELL #: 2 RRCID -> 053259 COMPL. DATE 08/14/1972 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 3150 - 3318													

10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FREE				WELL #:	10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF.	2752 - 2891	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 2			N	-0-			-0-
11		2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500 2			N	-0-			-0-
12		2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 2			N	-0-			-0-
01		2790 N	2006	-0-	-784 B	-0-	2006 2			N	-0-			-0-
02		2324 N	1542	-0-	-782 B	-0-	1542 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2790 N	2185	-0-	-605 B	-0-	2185 2			N	-0-			-0-

CALVIRD A				WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF.	3010 - 3366	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PRICE L. M.				WELL #:	2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	3052 - 3357	
10		1687 N	1687	-0-	-0- B	-0-	1687 2			N	-0-			-0-
11		2190 N	407	-0-	-1783 B	-0-	407 2			N	-0-			-0-
12		2798 N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798 2			N	-0-			-0-
01		2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850 2			N	-0-			-0-
02		2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2790 N	2340	-0-	-450 B	-0-	2340 2			N	-0-			-0-

WALSH				WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 - 3306	
10		837 N	824	-0-	-13 B	-0-	824 2			N	-0-			-0-
11		840 N	462	-0-	-378 B	-0-	462 2			N	-0-			-0-
12		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2			N	-0-			-0-
01		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2			N	-0-			-0-
02		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		930 N	839	-0-	-91 B	-0-	839 2			N	-0-			-0-

KOOS				WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288	
10		12 N	2	-0-	-10 B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BOSS				WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 - 2930	
10		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 2			N	-0-			-0-
11		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925 2			N	-0-			-0-
12		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2			N	-0-			-0-
01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 2			N	-0-			-0-
02		868 N	656	-0-	-212 B	-0-	656 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
GILMORE		WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2		N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2		N	-0-			-0-
01	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-
02	448 N	401	-0-	-47 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489 2		N	-0-			-0-

ALEX		WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086	
10	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
02	196 N	107	-0-	-89 B	-0-	107 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142 2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN		WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910	
10	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
11	2310 N	2277	-0-	-33 B	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 2		N	-0-			-0-
01	2573 N	2239	-0-	-334 B	-0-	2239 2		N	-0-			-0-
02	2128 N	1612	-0-	-516 B	-0-	1612 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2573 N	2267	-0-	-306 B	-0-	2267 2		N	-0-			-0-

CLUCK -E-		WELL #:	1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	3062 - 3201	
10	3937 N	3356	-0-	-581 B	-0-	3356 2		N	-0-			-0-
11	3810 N	3348	-0-	-462 B	-0-	3348 2		N	-0-			-0-
12	3213 N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213 2		N	-0-			-0-
01	3348 N	3298	-0-	-50 B	-0-	3298 2		N	-0-			-0-
02	3136 N	3017	-0-	-119 B	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3224 N	3140	-0-	-84 B	-0-	3140 2		N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:	5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2646 - 3335	
10	3579 N	3579	-0-	-0- B	-0-	411 1	3168 2	N	-0-			-0-
11	3420 N	3260	-0-	-160 B	-0-	389 1	2871 2	N	-0-			-0-
12	3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	378 1	2801 2	N	-0-			-0-
01	3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043 2		N	-0-			-0-
02	3052 N	1838	-0-	-1214 B	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	414 1	2967 2	N	-0-			-0-

TIBBETTS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2764 - 2914	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2		N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
STARNES -G- WELL #: 2 RRCID -> 092224 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2940 - 3067															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-183								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

IVENS -Q- WELL #: 3 R RRCID -> 100279 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2992 - 3202															
10		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
12		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
01		1457 N	1270	-0-	-187 B	-0-	1270	2			N	-0-			-0-
02		1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1457 N	1155	-0-	-302 B	-0-	1155	2			N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG WELL #: 1 RRCID -> 103111 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3084 - 3254															
10		62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	N	1	1	1	-0-
02		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64	2	1	9	N	1	1	1	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1	-0-

SPARKS-BROWDER WELL #: 1 RRCID -> 103222 COMPL. DATE 03/13/1981 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3124 - 3208															
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PEARSON WELL #: 7 RRCID -> 104901 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 3113 PERF. 2846 - 2975															
10		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
11		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660	2			N	-0-			-0-
12		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
01		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677	2			N	-0-			-0-

COY WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056															
10		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
11		2792 N	2792	-0-	-0- B	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
12		2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	3129	-0-	29 B	-29	3129	2			N	-0-			-0-
02		2604 N	2486	-0-	-118 B	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		2852 N	2737	-0-	-115 B	-0-	2737	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
EGLI				WELL #:	2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2991 - 3138
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		2728 N	2634	-0-	-94 B	-1019	318 1	2316 2	N	-0-			-0-
11		2400 N	2385	-0-	-15 B	-1019	309 1	2076 2	N	-0-			-0-
12		1572 N	2591	-0-	1019 B	-0-	295 1	2296 2	N	-0-			-0-
01		2635 N	2124	-0-	-511 B	-0-	316 1	1808 2	N	-0-			-0-
02		2240 N	855	-0-	-1385 B	-0-	152 1	703 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2604 N	1632	-0-	-972 B	-0-	190 1	1442 2	N	-0-			-0-

NATE				WELL #:	2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008
10		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
11		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2		N	-0-			-0-
12		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
01		682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 2		N	-0-			-0-
02		616 N	518	-0-	-98 B	-0-	518 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		682 N	634	-0-	-48 B	-0-	634 2		N	-0-			-0-

CAMERON -A-				WELL #:	2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WILMETH				WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2		N	-0-			-0-
11		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-
12		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
02		672 N	637	-0-	-35 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-

BLAKE UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	112149	COMPL. DATE	04/17/1984	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2957 - 3212
10		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIVENS -L-				WELL #:	2	RRCID ->	114176	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	7185	PERF.	3062 - 3200
10		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
11		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-			-0-
01		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
02		644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	62 1	1641 2	N	-0-			-0-
11		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	60 1	1447 2	N	-0-			-0-
12		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	62 1	1388 2	N	-0-			-0-
01		1705 N	1404	-0-	-301 B	-0-	46 1	1358 2	N	-0-			-0-
02		1400 N	523	-0-	-877 B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1457 N	1261	-0-	-196 B	-0-	1261 2		N	-0-			-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112													
10		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			-0-
12		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
01		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2		N	-0-			-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270													
10		341 N	231	-0-	-110 B	-0-	230 2	1 9	N	1	1 1		1
11		270 N	193	-0-	-77 B	-0-	192 2	1 9	N	1	1 1		1
12		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	263 2	2 9	N	2	1 1		2
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	290 2	4 9	N	4	4 1		2
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	244 2	4 9	N	4	4 1		2
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	259 2	4 9	N	4	5 1		1

CRAIG -G- WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800													
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCK WELL #: 2 RRCID -> 126527 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2992 - 3136													
10		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
11		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2		N	-0-			-0-
12		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
01		806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706 2		N	-0-			-0-
02		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		806 N	703	-0-	-103 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-

EFFIE -D- WELL #: 1 RRCID -> 132361 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3024 - 3200													
10		1643 N	1461	-0-	-182 B	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
11		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2		N	-0-			-0-
12		1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2		N	-0-			-0-
02		1512 N	1240	-0-	-272 B	-0-	1240 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS -Y-				WELL #: 2		RRCID -> 134027		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2976 - 3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
10		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	54 1	1457 2		N	-0-		-0-
11		1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	30 1	1392 2		N	-0-		-0-
12		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-		1457 2		N	-0-		-0-
01		1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-		1405 2		N	-0-		-0-
02		1316 N	1224	-0-	-92 B	-0-		1224 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-		1409 2		N	-0-		-0-

LIGHTER				WELL #: 3		RRCID -> 137317		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 3123		PERF. 2730 - 2854	
10		682 N	526	-0-	-156 B	-0-	526 2			N	-0-		-0-
11		600 N	512	-0-	-88 B	-0-	512 2			N	-0-		-0-
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-		526 2		N	-0-		-0-
01		527 N	428	-0-	-99 B	-0-		428 2		N	-0-		-0-
02		581 N	581	-0-	-0- B	-0-		581 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		586 N	586	-0-	-0- B	-0-		586 2		N	-0-		-0-

WOHLFORD -D-				WELL #: 2		RRCID -> 137720		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2447 - 3162	
10		1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 2			N	-0-		-0-
11		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2			N	-0-		-0-
12		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-		1481 2		N	-0-		-0-
01		979 N	979	-0-	-0- B	-0-		979 2		N	-0-		-0-
02		1260 N	590	-0-	-670 B	-0-		590 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	1050	-0-	-438 B	-0-		1050 2		N	-0-		-0-

WOHLFORD -A-				WELL #: 4		RRCID -> 137723		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2155 - 3195	
10		7055 N	7055	-0-	-0- B	-0-	7055 2			N	-0-		-0-
11		4080 N	-0-	-0-	-4080 B	-0-				N	-0-		-0-
12		8339 N	5349	-0-	-2990 B	-0-		5349 2		N	-0-		-0-
01		7068 N	6334	-0-	-734 B	-0-		6334 2		N	-0-		-0-
02		4840 N	4840	-0-	-0- B	-0-		4840 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		5363 N	5003	-0-	-360 B	-0-		5003 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG ISABEL				WELL #: 2		RRCID -> 137733		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 3140		PERF. 2864 - 3140	
10		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2			N	-0-		-0-
11		90 N	3	-0-	-87 B	-0-		3 2		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

BERTIE -C-				WELL #: 1-R		RRCID -> 138393		COMPL. DATE 03/23/1991		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3011 - 3345	
10		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2			N	-0-		-0-
11		570 N	482	-0-	-88 B	-0-		482 2		N	-0-		-0-
12		548 N	548	-0-	-0- B	-0-		548 2		N	-0-		-0-
01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-		576 2		N	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-		449 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		648 N	648	-0-	-0- B	-0-		648 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
PROPERTY		WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
01		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
02		224 N	172	-0-	-52 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-		-0-

KROTH		WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313
10		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2	N	-0-		-0-
11		600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2	N	-0-		-0-
01		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
02		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		713 N	623	-0-	-90 B	-0-	623 2	N	-0-		-0-

BROWDER -A-		WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666
10		2516 N	2516	-0-	-0- B	-0-	2516 2	N	-0-		-0-
11		2610 N	2466	-0-	-144 B	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
12		2511 N	2460	-0-	-51 B	-0-	2460 2	N	-0-		-0-
01		2511 N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342 2	N	-0-		-0-
02		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 2	N	-0-		-0-

BEBERMEYER		WELL #:	1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3164 - 3194
10		1674 N	1633	-0-	-41 B	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
11		1710 N	967	-0-	-743 B	-0-	967 2	N	-0-		-0-
12		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 2	N	-0-		-0-
01		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2046 N	1724	-0-	-322 B	-0-	1724 2	N	-0-		-0-

PUGH		WELL #:	3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	2880 - 2994
10		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-		-0-
12		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-		-0-
01		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 2	N	-0-		-0-
02		392 N	363	-0-	-29 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 2	N	-0-		-0-

RENTIE		WELL #:	4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF.	2730 - 2760
10		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371 2	N	-0-		-0-
11		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 2	N	-0-		-0-
12		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 2	N	-0-		-0-
01		2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218 2	N	-0-		-0-
02		2100 N	1737	-0-	-363 B	-0-	1737 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WITT -H-				WELL #:	1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3240 - 3268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2			N	-0-			-0-
11		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 2			N	-0-			-0-
12		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2			N	-0-			-0-
01		1860 N	1584	-0-	-276 B	-0-	1584 2			N	-0-			-0-
02		1484 N	1387	-0-	-97 B	-0-	1387 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1860 N	1726	-0-	-134 B	-0-	1726 2			N	-0-			-0-

BUSH -X-				WELL #:	3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2655 - 2714	
10		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2			N	-0-			-0-
11		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2			N	-0-			-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2			N	-0-			-0-
01		1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420 2			N	-0-			-0-
02		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1488 N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403 2			N	-0-			-0-

HAL				WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3006 - 3200	
10		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 2			N	-0-			-0-
11		3555 N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555 2			N	-0-			-0-
12		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 2			N	-0-			-0-
01		3937 N	3603	-0-	-334 B	-0-	3603 2			N	-0-			-0-
02		3332 N	3294	-0-	-38 B	-0-	3294 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		3937 N	3436	-0-	-501 B	-0-	3436 2			N	-0-			-0-

CRAIG -H-				WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798 - 2919	
10		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			N	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-			-0-
01		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2			N	-0-			-0-

WITT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160 - 3306	
10		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 2			N	-0-			-0-
11		2190 N	2175	-0-	-15 B	-0-	2175 2			N	-0-			-0-
12		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 2			N	-0-			-0-
01		2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225 2			N	-0-			-0-
02		2044 N	1976	-0-	-68 B	-0-	1976 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2263 N	2239	-0-	-24 B	-0-	2239 2			N	-0-			-0-

SILAZ				WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982 - 3129	
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2			N	-0-			-0-
11		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2			N	-0-			-0-
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2			N	-0-			-0-
01		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2			N	-0-			-0-
02		364 N	294	-0-	-70 B	-0-	294 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BLAKE				WELL #: 1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152 - 3254		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10		3696 N	3696	-0-	-0- B	-0-	3674 2	22 9	N		20	19 1		12
11		3559 N	3559	-0-	-0- B	-0-	3526 2	33 9	N		30	26 1		16
12		3658 N	3258	-0-	-400 B	-0-	3237 2	21 9	N		19	15 1		20
01		3689 N	3577	-0-	-112 B	-0-	3535 2	42 9	N		38	38 1		20
02		3332 N	3274	-0-	-58 B	-0-	3240 2	34 9	N		31	37 1		14
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3520 2	42 9	N		38	39 1		13

HART -E-				WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066 - 3194	
10		403 N	249	-0-	-154 B	-0-	54 1	195 2	N		-0-			-0-
11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	34 1	398 2	N		-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N		-0-			-0-
01		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N		-0-			-0-
02		392 N	340	-0-	-52 B	-0-	340 2		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	24 1	315 2	N		-0-			-0-

LAWYER				WELL #:	2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037 - 3156	
10		775 N	652	-0-	-123 B	-0-	54 1	598 2	N		-0-			-0-
11		750 N	596	-0-	-154 B	-0-	30 1	566 2	N		-0-			-0-
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N		-0-			-0-
01		651 N	428	-0-	-223 B	-0-	428 2		N		-0-			-0-
02		560 N	299	-0-	-261 B	-0-	299 2		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		527 N	332	-0-	-195 B	-0-	20 1	312 2	N		-0-			-0-

LANGSTON -A-				WELL #:	2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841	
10		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2		N		-0-			-0-
11		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2		N		-0-			-0-
12		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		N		-0-			-0-
01		682 N	401	-0-	-281 B	-0-	401 2		N		-0-			-0-
02		532 N	378	-0-	-154 B	-0-	378 2		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 2		N		-0-			-0-

SMITHER				WELL #:	1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134	
10		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N		-0-			-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2		N		-0-			-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2		N		-0-			-0-
01		1302 N	1184	-0-	-118 B	-0-	1184 2		N		-0-			-0-
02		1120 N	1111	-0-	-9 B	-0-	1111 2		N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1302 N	1224	-0-	-78 B	-0-	1224 2		N		-0-			-0-

PROPER				WELL #:	2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870	
10		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N		-0-			-0-
11		990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		865 N	865	-0-	-0- B	-0-	312 1	553 2	N		-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-				-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
01	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-					N	-0-				-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SHOUN A		WELL #:		2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970			
10	868 N	38	-0-	-830 B	-0-	38	2			N	-0-				-0-
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	121	1	555	2	N	-0-				-0-
12	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	426	1	1245	2	N	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-				-0-
02	644 N	36	-0-	-608 B	-0-	12	1	24	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1674 N	258	-0-	-1416 B	-0-	116	1	142	2	N	-0-				-0-

FOREMAN A		WELL #:		2333	RRCID ->	163232	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2670 - 3352			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KLEKAMP -A-		WELL #:		2384	RRCID ->	163286	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2728 - 3278			
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	536	1	811	2	N	-0-				-0-
11	420 N	248	-0-	-172 B	-0-	71	1	177	2	N	-0-				-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	331	1	569	2	N	-0-				-0-
01	1333 N	332	-0-	-1001 B	-0-	115	1	217	2	N	-0-				-0-
02	224 N	1	-0-	-223 B	-0-	1	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	292	-0-	-607 B	-0-	125	1	167	2	N	-0-				-0-

FREE		WELL #:		7R	RRCID ->	163309	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2760 - 2910			
10	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-				-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-				-0-
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-				-0-
01	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332	2			N	-0-				-0-
02	392 N	282	-0-	-110 B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BUZZARD												WELL #: 2		RRCID -> 163372		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3042 - 3145	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2	N	-0-			-0-									
11	780 N	636	-0-	-144 B	-0-	636	2	N	-0-			-0-									
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-			-0-									
01	744 N	508	-0-	-236 B	-0-	508	2	N	-0-			-0-									
02	588 N	436	-0-	-152 B	-0-	436	2	N	-0-			-0-									
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	620 N	516	-0-	-104 B	-0-	516	2	N	-0-			-0-									

WICKLINE A												WELL #: 1R		RRCID -> 164572		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3092 - 3371	
10	1395 N	1364	-0-	-31 B	-0-	1364	2	N	-0-			-0-									
11	2070 N	1589	-0-	-481 B	-0-	1589	2	N	-0-			-0-									
12	1643 N	1055	-0-	-588 B	-0-	1055	2	N	-0-			-0-									
01	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236	2	N	-0-			-0-									
02	1484 N	1073	-0-	-411 B	-0-	1073	2	N	-0-			-0-									
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102	2	N	-0-			-0-									

PETTY A												WELL #: 1R		RRCID -> 164658		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3290 - 3334	
10	1395 N	1231	-0-	-164 B	-0-	374	1	N	-0-	857	2	-0-									
11	1080 N	880	-0-	-200 B	-0-	390	1	N	-0-	490	2	-0-									
12	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	1550	2	-0-									
01	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	403	1	N	-0-	1374	2	-0-									
02	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	364	1	N	-0-	1165	2	-0-									
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1953 N	1687	-0-	-266 B	-0-	403	1	N	-0-	1284	2	-0-									

BROWDER B												WELL #: 1R		RRCID -> 164771		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3200 - 3274	
10	1736 N	1596	-0-	-140 B	-0-	1596	2	N	-0-			-0-									
11	1530 N	979	-0-	-551 B	-0-	979	2	N	-0-			-0-									
12	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2	N	-0-			-0-									
01	1581 N	1389	-0-	-192 B	-0-	1389	2	N	-0-			-0-									
02	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2	N	-0-			-0-									
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*03	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2	N	-0-			-0-									

HITZ												WELL #: 1R		RRCID -> 166471		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2470 - 3070	
10	1209 N	1193	-0-	-16 B	-0-	137	1	N	-0-	1056	2	-0-									
11	1230 N	1174	-0-	-56 B	-0-	140	1	N	-0-	1034	2	-0-									
12	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	131	1	N	-0-	970	2	-0-									
01	1178 N	527	-0-	-651 B	-0-	527	2	N	-0-			-0-									
02	1092 N	169	-0-	-923 B	-0-	169	2	N	-0-			-0-									
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	134	1	N	-0-	961	2	-0-									

BOOTHE												WELL #: 78AC		RRCID -> 167168		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2907 - 3155	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
STILWELL		WELL #:	1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3040 - 3379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
10		937 N	937	-0-	-0- B	-0-	403 1	534 2	N	-0-	-0-
11		990 N	890	-0-	-100 B	-0-	390 1	500 2	N	-0-	-0-
12		961 N	845	-0-	-116 B	-0-	403 1	442 2	N	-0-	-0-
01		930 N	873	-0-	-57 B	-0-	384 1	489 2	N	-0-	-0-
02		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	364 1	418 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	403 1	556 2	N	-0-	-0-

DARST		WELL #:	1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2730 - 2938
10		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-	-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-	-0-
12		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-	-0-
01		248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 2		N	-0-	-0-
02		224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-	-0-

PEARSON		WELL #:	3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 - 2973
10		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 2		N	-0-	-0-
11		1380 N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231 2		N	-0-	-0-
12		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 2		N	-0-	-0-
01		1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485 2		N	-0-	-0-
02		1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635 2		N	-0-	-0-

SALVADOR		WELL #:	1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200
10		1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	54 1	1439 2	N	-0-	-0-
11		1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	30 1	1375 2	N	-0-	-0-
12		1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 2		N	-0-	-0-
01		1488 N	1278	-0-	-210 B	-0-	1278 2		N	-0-	-0-
02		1316 N	1139	-0-	-177 B	-0-	1139 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	26 1	1234 2	N	-0-	-0-

LESTER		WELL #:	1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170
10		930 N	832	-0-	-98 B	-0-	832 2		N	-0-	-0-
11		810 N	460	-0-	-350 B	-0-	460 2		N	-0-	-0-
12		744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551 2		N	-0-	-0-
01		837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757 2		N	-0-	-0-
02		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 2		N	-0-	-0-

CLARA C		WELL #:	1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290
10		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2		N	-0-	-0-
11		930 N	536	-0-	-394 B	-0-	536 2		N	-0-	-0-
12		1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2		N	-0-	-0-
01		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
02		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1395 N	1106	-0-	-289 B	-0-	1106 2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SECTION		WELL #:		1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
10	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-				-0-
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-				-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-				-0-
01	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385 2	N	-0-				-0-
02	448 N	336	-0-	-112 B	-0-	336 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517 2	N	-0-				-0-

BLAKE "B"		WELL #:		1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103
10	1333 N	1291	-0-	-42 B	-0-	1283 2	8 9 N	7	7 1			4
11	1290 N	1252	-0-	-38 B	-0-	1240 2	12 9 N	11	9 1			6
12	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1277 2	10 9 N	9	6 1			9
01	1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	1240 2	15 9 N	14	15 1			8
02	1176 N	1127	-0-	-49 B	-0-	1115 2	12 9 N	11	14 1			5
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1256 2	17 9 N	15	15 1			5

GROVES		WELL #:		1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366
10	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686 2	N	-0-				-0-
11	1710 N	1618	-0-	-92 B	-0-	1618 2	N	-0-				-0-
12	1736 N	1654	-0-	-82 B	-0-	1654 2	N	-0-				-0-
01	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634 2	N	-0-				-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670 2	N	-0-				-0-

JESTER A		WELL #:		1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3344 - 3524
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-				-0-
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67 2	N	-0-				-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2	N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-				-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-				-0-

BIV -B-		WELL #:		1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3109 - 3170
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-				-0-
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-	579 2	N	-0-				-0-
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2	N	-0-				-0-
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 2	N	-0-				-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	651 N	608	-0-	-43 B	-0-	608 2	N	-0-				-0-

SEELEY		WELL #:		1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3150 - 3400
10	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-				-0-
11	1620 N	183	-0-	-1437 B	-0-	183 2	N	-0-				-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 2	N	-0-				-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2	N	-0-				-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779 2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KEENAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2655 - 3325		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	558	1	1495	2	N	-0-				-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	363	1	1063	2	N	-0-				-0-
12	1922 N	1471	-0-	-451 B	-0-	282	1	1189	2	N	-0-				-0-
01	2046 N	893	-0-	-1153 B	-0-	170	1	723	2	N	-0-				-0-
02	1344 N	142	-0-	-1202 B	-0-	27	1	115	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	468	1	1555	2	N	-0-				-0-
BLAKE -49-				WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3133 - 3222		
10	1581 N	1561	-0-	-20 B	-0-	1552	2	9	9	N	8	8	1		5
11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1518	2	14	9	N	13	11	1		7
12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1570	2	13	9	N	12	8	1		11
01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	1545	2	19	9	N	17	19	1		9
02	1428 N	-0-	-0-	-1428 B	-0-					N	13	16	1		6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-	1550	2	19	9	N	17	17	1		6
DAVIS, M.				WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2577 - 3350		
10	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*12	14B2 EXT	1191	-0-	1191 B	1191	1191	2			N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	840	-0-	840 B	2031	840	2			N	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	474	-0-	474 B	2505	474	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2505											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2505					N	-0-				-0-
CRAIG E				WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 - 2922		
10	279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-				-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-				-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
02	252 N	157	-0-	-95 B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
MATHEWS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2980 - 3220		
10	1922 N	1522	-0-	-400 B	-0-	1522	2			N	-0-				-0-
11	1830 N	1713	-0-	-117 B	-0-	1713	2			N	-0-				-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	2			N	-0-				-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-				-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-	1718	2			N	-0-				-0-
THOR				WELL #:	1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2690 - 2930		
10	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2			N	-0-				-0-
11	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			N	-0-				-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370	2			N	-0-				-0-
01	1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349	2			N	-0-				-0-
02	1288 N	1138	-0-	-150 B	-0-	1138	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1364 N	1245	-0-	-119 B	-0-	1245	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, M.		WELL #:		1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350	

10		2393 N	2393	-0-	-0-	B	509	1	1884	2	N	-0-
11		2610 N	2408	-0-	-202	B	514	1	1894	2	N	-0-
12		2697 N	1898	-0-	-799	B	391	1	1507	2	N	-0-
01		2387 N	1011	-0-	-1376	B	221	1	790	2	N	-0-
02		2240 N	1469	-0-	-771	B	288	1	1181	2	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1931 N	1931	-0-	-0-	B	396	1	1535	2	N	-0-

HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185	

10		1536 N	1536	-0-	-0-	B	1536	2		N	-0-	-0-
11		1404 N	1404	-0-	-0-	B	1404	2		N	-0-	-0-
12		1536 N	1536	-0-	-0-	B	1536	2		N	-0-	-0-
01		1550 N	1203	-0-	-347	B	1203	2		N	-0-	-0-
02		1316 N	1114	-0-	-202	B	1114	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1550 N	1139	-0-	-411	B	1139	2		N	-0-	-0-

IVENS S		WELL #:		1R	RRCID ->	188877	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2946 - 3103	

10		1359 N	1359	-0-	-0-	B	1359	2		N	-0-	-0-
11		1256 N	1256	-0-	-0-	B	1256	2		N	-0-	-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0-	B	1285	2		N	-0-	-0-
01		1364 N	1159	-0-	-205	B	1159	2		N	-0-	-0-
02		1176 N	1060	-0-	-116	B	1060	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1271 N	1200	-0-	-71	B	1200	2		N	-0-	-0-

BIVINS DD		WELL #:		1RR	RRCID ->	188881	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2890 - 3027	

10		1868 N	1868	-0-	-0-	B	1868	2		N	-0-	-0-
11		1748 N	1748	-0-	-0-	B	1748	2		N	-0-	-0-
12		1868 N	1868	-0-	-0-	B	1868	2		N	-0-	-0-
01		1860 N	1768	-0-	-92	B	1768	2		N	-0-	-0-
02		1624 N	1603	-0-	-21	B	1603	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1862 N	1862	-0-	-0-	B	1862	2		N	-0-	-0-

NELSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189419	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2633 - 3400	

10		1625 N	1625	-0-	-0-	B	1625	2		N	-0-	-0-
11		1598 N	1598	-0-	-0-	B	1598	2		N	-0-	-0-
12		1612 N	1265	-0-	-347	B	1265	2		N	-0-	-0-
01		1612 N	1256	-0-	-356	B	1256	2		N	-0-	-0-
02		1484 N	966	-0-	-518	B	966	2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		1546 N	1546	-0-	-0-	B	1546	2		N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SEELEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	189421	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2749 - 3400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10		5292 N	5292	-0-	-0- B	-0-	5292	2	N	-0-	-0-	-0-
11		5700 N	4865	-0-	-835 B	-0-	4865	2	N	-0-	-0-	-0-
12		5549 N	5271	-0-	-278 B	-0-	5271	2	N	-0-	-0-	-0-
01		5301 N	4052	-0-	-1249 B	-0-	4052	2	N	-0-	-0-	-0-
02		4536 N	3832	-0-	-704 B	-0-	3832	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5270 N	4627	-0-	-643 B	-0-	4627	2	N	-0-	-0-	-0-

CALVIRD A				WELL #:	3	RRCID ->	191832	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2355 - 3130
10		3751 N	2749	-0-	-1002 B	-0-	2749	2	N	-0-	-0-	-0-
11		4590 N	3210	-0-	-1380 B	-0-	840	1	N	-0-	-0-	-0-
12		5270 N	2095	-0-	-3175 B	-0-	2095	2	N	-0-	-0-	-0-
01		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2996 N	1301	-0-	-1695 B	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	2	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15				WELL #:	1R	RRCID ->	193107	COMPL. DATE	11/27/2003	TOTAL DEPTH	3568	PERF. 3180 - 3388
10		2170 N	3186	-0-	1016 B	-4053	236	1	N	-0-	-0-	-0-
11		3030 N	3011	-0-	-19 B	-4053	228	1	N	-0-	-0-	-0-
12		3162 N	2358	-0-	-804 B	-4053	227	1	N	-0-	-0-	-0-
01		3193 N	2312	-0-	-881 B	-4053	2312	2	N	-0-	-0-	-0-
02		2800 N	1125	-0-	-1675 B	-4053	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4053						
03		2356 N	2045	-0-	-311 B	-0-	218	1	N	-0-	-0-	-0-

CLINE				WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 3055 - 3280
10		2325 N	2191	-0-	-134 B	-0-	2191	2	N	-0-	-0-	-0-
11		2490 N	1202	-0-	-1288 B	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	-0-
12		2449 N	2101	-0-	-348 B	-0-	2101	2	N	-0-	-0-	-0-
01		2201 N	1919	-0-	-282 B	-0-	1919	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2108 N	2051	-0-	-57 B	-0-	2051	2	N	-0-	-0-	-0-

EDGAR A				WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2971 - 3150
10		1178 N	708	-0-	-470 B	-0-	708	2	N	-0-	-0-	-0-
11		930 N	804	-0-	-126 B	-0-	804	2	N	-0-	-0-	-0-
12		868 N	766	-0-	-102 B	-0-	766	2	N	-0-	-0-	-0-
01		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2	N	-0-	-0-	-0-
02		756 N	663	-0-	-93 B	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		775 N	687	-0-	-88 B	-0-	687	2	N	-0-	-0-	-0-

FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3114 - 3220
10		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676	2	N	-0-	-0-	-0-
11		660 N	658	-0-	-2 B	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
12		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-	-0-	-0-
01		682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-
02		616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		682 N	659	-0-	-23 B	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PEARSON				WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2719 - 2860		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10		1550 N	1493	-0-	-57 B	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
11		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
12		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
02		1344 N	1320	-0-	-24 B	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-

CARTRITE A				WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 3129 - 3247		
10		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2		N	-0-			-0-
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
12		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2		N	-0-			-0-
01		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-			-0-
02		224 N	138	-0-	-86 B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		527 N	427	-0-	-100 B	-0-	427	2		N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2834 - 3066		
10		4712 #	3687	-0-	-1025 B	-5259	3687	2		N	-0-			-0-
11		4560 #	3468	-0-	-1092 B	-6351	3468	2		N	-0-			-0-
12		4712 #	3687	-0-	-1025 B	-7376	3687	2		N	-0-			-0-
01		4123 #	3421	-0-	-702 B	-8078	3421	2		N	-0-			-0-
02		3248 N	3096	-0-	-152 B	-8078	3096	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-5640	CANCELLED UNDERAGE ->	-2438								
03		3689 N	3391	-0-	-298 B	-5640	3391	2		N	-0-			-0-

VIRGIL A				WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153		
10		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
11		1830 N	1756	-0-	-74 B	-0-	1756	2		N	-0-			-0-
12		2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
01		2108 N	1693	-0-	-415 B	-0-	1693	2		N	-0-			-0-
02		1652 N	1510	-0-	-142 B	-0-	1510	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2108 N	1611	-0-	-497 B	-0-	1611	2		N	-0-			-0-

SLOAN "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258		
10		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	682	1	2097	2	N	-0-		-0-
11		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	660	1	1500	2	N	-0-		-0-
12		2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	640	1	1381	2	N	-0-		-0-
01		2790 N	1576	-0-	-1214 B	-0-	524	1	1052	2	N	-0-		-0-
02		2016 N	1271	-0-	-745 B	-0-	339	1	932	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2015 N	1930	-0-	-85 B	-0-	682	1	1248	2	N	-0-		-0-

PRICE -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2560 - 2950		
10		589 N	55	-0-	-534 B	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11		780 N	26	-0-	-754 B	-0-	26	1		N	-0-			-0-
12		682 N	657	-0-	-25 B	-0-	179	1	478	2	N	-0-		-0-
01		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	166	1	400	2	N	-0-		-0-
02		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	159	1	320	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*03		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	329	1	669	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
TEXHOMA				WELL #:	1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF. 2712 - 2892	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
11		1260 N	1202	-0-	-58 B	-0-	1202 2		N	-0-			-0-
12		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
01		1364 N	1208	-0-	-156 B	-0-	1208 2		N	-0-			-0-
02		1120 N	907	-0-	-213 B	-0-	907 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158 2		N	-0-			-0-

ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3097 - 3400	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2911 - 3350	
10		5650 N	5650	-0-	-0- B	-0-	1147 1	4503 2	N	-0-			-0-
11		5790 N	5587	-0-	-203 B	-0-	1110 1	4477 2	N	-0-			-0-
12		5952 N	4258	-0-	-1694 B	-0-	1147 1	3111 2	N	-0-			-0-
01		5642 N	2999	-0-	-2643 B	-0-	1147 1	1852 2	N	-0-			-0-
02		5208 N	3984	-0-	-1224 B	-0-	1036 1	2948 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		4427 N	4427	-0-	-0- B	-0-	1147 1	3280 2	N	-0-			-0-

FILES				WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2925 - 3062	
10		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
01		217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190 2		N	-0-			-0-
02		196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-

CHIPERFIELD				WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2816 - 2963	
10		2144 N	2144	-0-	-0- B	-0-	2144 2		N	-0-			-0-
11		2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005 2		N	-0-			-0-
12		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2		N	-0-			-0-
01		2139 N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009 2		N	-0-			-0-
02		1876 N	1784	-0-	-92 B	-0-	1784 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 2		N	-0-			-0-

GIBNER				WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300	
10		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
11		330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
01		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIV A		WELL #:		1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
11		420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 2	N	-0-			-0-
12		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-			-0-
01		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
02		392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2	N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:		1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3100 - 3202	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BERTIE F		WELL #:		1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000	
10		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
11		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
12		661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 2	N	-0-			-0-
01		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 2	N	-0-			-0-
02		532 N	492	-0-	-40 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2	N	-0-			-0-

MINDA A		WELL #:		1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978	
10		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
11		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
12		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
01		744 N	677	-0-	-67 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		744 N	687	-0-	-57 B	-0-	687 2	N	-0-			-0-

RINEMILL		WELL #:		1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871	
10		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-			-0-
01		465 N	344	-0-	-121 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
02		448 N	194	-0-	-254 B	-0-	194 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*03		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-

WHITTUM		WELL #:		1 R	RRCID ->	208965	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3077 - 3240	
10		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2	N	-0-			-0-
11		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 2	N	-0-			-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717 2	N	-0-			-0-
01		1705 N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672 2	N	-0-			-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1705 N	1659	-0-	-46 B	-0-	1659 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MERRILL		WELL #:	1 R	RRCID ->	208973	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2739 - 2895	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	2818 N	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 2	N	-0-			-0-
11	2550 N	2466	-0-	-84 B	-0-	2466 2	N	-0-			-0-
12	2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687 2	N	-0-			-0-
01	2821 N	2551	-0-	-270 B	-0-	2551 2	N	-0-			-0-
02	2296 N	2256	-0-	-40 B	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2697 N	2244	-0-	-453 B	-0-	2244 2	N	-0-			-0-

SPEAR		WELL #:	1RR	RRCID ->	209308	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3028 - 3320	
10	1488 N	767	-0-	-721 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1478	-0-	-262 B	-0-	1478 2	N	-0-			-0-
12	1488 N	1275	-0-	-213 B	-0-	1275 2	N	-0-			-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2	N	-0-			-0-
02	1372 N	993	-0-	-379 B	-0-	993 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2	N	-0-			-0-

WITT A		WELL #:	1 R	RRCID ->	209408	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2796 - 3050	
10	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2	N	-0-			-0-
11	2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157 2	N	-0-			-0-
12	2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275 2	N	-0-			-0-
01	2263 N	1926	-0-	-337 B	-0-	1926 2	N	-0-			-0-
02	2016 N	1334	-0-	-682 B	-0-	1334 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375 2	N	-0-			-0-

BERTIE G		WELL #:	1R	RRCID ->	209983	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2940 - 3140	
10	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
11	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 2	N	-0-			-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570 2	N	-0-			-0-
01	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540 2	N	-0-			-0-
02	1708 N	850	-0-	-858 B	-0-	850 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	215011	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 2994 - 3165	
10	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2156	-0-	-34 B	-0-	2156 2	N	-0-			-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 2	N	-0-			-0-
01	2387 N	2281	-0-	-106 B	-0-	2281 2	N	-0-			-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2387 N	2233	-0-	-154 B	-0-	2233 2	N	-0-			-0-

COOPER E		WELL #:	1R	RRCID ->	219071	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2804 - 3150	
10	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 2	N	-0-			-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130 2	N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662 2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1276	-0-	-832 B	-0-	1276 2	N	-0-			-0-
02	1988 N	1091	-0-	-897 B	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	1089 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
WOHLFORD C		WELL #:		3342	RRCID ->	234017	COMPL. DATE	11/28/2007	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2406 - 3002				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
10		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2		N	-0-				-0-
11		2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-				N	-0-				-0-
12		2015 N	1543	-0-	-472 B	-0-	1543	2		N	-0-				-0-
01		1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-	1193	2		N	-0-				-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2		N	-0-				-0-

WOHLFORD D		WELL #:		3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2310 - 3126				
10		5397 N	5397	-0-	-0- B	-0-	5397	2		N	-0-				-0-
11		5580 N	5032	-0-	-548 B	-0-	5032	2		N	-0-				-0-
12		5673 N	5265	-0-	-408 B	-0-	5265	2		N	-0-				-0-
01		5394 N	3864	-0-	-1530 B	-0-	3864	2		N	-0-				-0-
02		4704 N	4036	-0-	-668 B	-0-	4036	2		N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		5270 N	5181	-0-	-89 B	-0-	5181	2		N	-0-				-0-

TIDWELL A		WELL #:		4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2295 - 2950				
10		9235 N	9235	-0-	-0- B	-0-	838	1	8397	2	N	-0-			-0-
11		8720 N	8720	-0-	-0- B	-0-	840	1	7880	2	N	-0-			-0-
12		7403 N	7403	-0-	-0- B	-0-	774	1	6629	2	N	-0-			-0-
01		9238 N	3440	-0-	-5798 B	-0-	420	1	3020	2	N	-0-			-0-
02		8148 N	5062	-0-	-3086 B	-0-	335	1	4727	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		8581 N	8581	-0-	-0- B	-0-	806	1	7775	2	N	-0-			-0-

CLARK A		WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2618 - 3205				
10		2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	682	1	1539	2	N	-0-			-0-
11		2370 N	1718	-0-	-652 B	-0-	508	1	1210	2	N	-0-			-0-
12		2325 N	1570	-0-	-755 B	-0-	600	1	970	2	N	-0-			-0-
01		2232 N	158	-0-	-2074 B	-0-	44	1	114	2	N	-0-			-0-
02		1596 N	-0-	-0-	-1596 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1581 N	1487	-0-	-94 B	-0-	316	1	1171	2	N	-0-			-0-

BUCKLES A		WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2587 - 3007				
10		2724 N	2724	-0-	-0- B	-0-	682	1	2042	2	N	-0-			-0-
11		2820 N	2497	-0-	-323 B	-0-	660	1	1837	2	N	-0-			-0-
12		2821 N	2430	-0-	-391 B	-0-	664	1	1766	2	N	-0-			-0-
01		2728 N	1146	-0-	-1582 B	-0-	352	1	794	2	N	-0-			-0-
02		2324 N	1220	-0-	-1104 B	-0-	282	1	938	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03		2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	682	1	1806	2	N	-0-			-0-

CLARK B		WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2688 - 3385				
10		2449 N	2451	-0-	2 B	-3039	856	1	1595	2	N	-0-			-0-
11		2070 N	2484	-0-	414 B	-2625	786	1	1698	2	N	-0-			-0-
12		3689 N	3192	-0-	-497 B	-2625	1122	1	2070	2	N	-0-			-0-
01		2449 N	1135	-0-	-1314 B	-2625	236	1	899	2	N	-0-			-0-
02		2324 N	807	-0-	-1517 B	-2625	807	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2625													
03		3193 N	1717	-0-	-1476 B	-0-	1717	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BUCKLES C WELL #: 4172 RRCID -> 235546 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2590 - 3350															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

10	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-				N	-0-			-0-
11	750	N	-0-	-0-	-750	B	-0-				N	-0-			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CROWE A WELL #: 4422 RRCID -> 235568 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2692 - 3003															
10	2058	N	2058	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1500	2	N	-0-		-0-
11	2010	N	1885	-0-	-125	B	-0-	540	1	1345	2	N	-0-		-0-
12	2170	N	1862	-0-	-308	B	-0-	513	1	1349	2	N	-0-		-0-
01	2046	N	1370	-0-	-676	B	-0-	238	1	1132	2	N	-0-		-0-
02	1764	N	1250	-0-	-514	B	-0-	287	1	963	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1364	2	N	-0-		-0-

HERRI WELL #: 3 RRCID -> 238703 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2757 - 2960															
10	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-		-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	2			N	-0-		-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	B	-0-	864	2			N	-0-		-0-
01	868	N	819	-0-	-49	B	-0-	819	2			N	-0-		-0-
02	756	N	698	-0-	-58	B	-0-	698	2			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868	N	809	-0-	-59	B	-0-	809	2			N	-0-		-0-

HITZ A WELL #: 4512 RRCID -> 242986 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2722 - 3122															
10	3337	N	3337	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2779	2	N	-0-		-0-
11	3330	N	2886	-0-	-444	B	-0-	540	1	2346	2	N	-0-		-0-
12	3193	N	2941	-0-	-252	B	-0-	558	1	2383	2	N	-0-		-0-
01	3348	N	2617	-0-	-731	B	-0-	558	1	2059	2	N	-0-		-0-
02	2688	N	1868	-0-	-820	B	-0-	504	1	1364	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	3335	N	3335	-0-	-0-	B	-0-	558	1	2777	2	N	-0-		-0-

STOLTE A WELL #: 4412 RRCID -> 243849 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2680 - 3249															
10	2110	N	2110	-0-	-0-	B	-0-	414	1	1696	2	N	-0-		-0-
11	2520	N	2315	-0-	-205	B	-0-	486	1	1829	2	N	-0-		-0-
12	2542	N	2373	-0-	-169	B	-0-	554	1	1819	2	N	-0-		-0-
01	2108	N	1779	-0-	-329	B	-0-	360	1	1419	2	N	-0-		-0-
02	2156	N	1813	-0-	-343	B	-0-	366	1	1447	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2387	N	2304	-0-	-83	B	-0-	558	1	1746	2	N	-0-		-0-

BASKIN "A" WELL #: 4432R RRCID -> 243854 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 2855 - 3210															
10	5006	N	5006	-0-	-0-	B	-0-	1147	1	3859	2	N	-0-		-0-
11	5130	N	4436	-0-	-694	B	-0-	1110	1	3326	2	N	-0-		-0-
12	5177	N	4578	-0-	-599	B	-0-	1147	1	3431	2	N	-0-		-0-
01	4991	N	4380	-0-	-611	B	-0-	993	1	3387	2	N	-0-		-0-
02	4144	N	3945	-0-	-199	B	-0-	962	1	2983	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4588	N	3614	-0-	-974	B	-0-	1092	1	2522	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
L. M. PRICE WELL #: 3309 RRCID -> 243856 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2727 - 3351													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		1643 N	1318	-0-	-325 B	-6475	532 1	786 2	N	-0-			-0-
11		1860 N	1849	-0-	-11 B	-6475	840 1	1009 2	N	-0-			-0-
12		1674 N	1485	-0-	-189 B	-6475	616 1	869 2	N	-0-			-0-
01		1333 N	1048	-0-	-285 B	-6475	420 1	628 2	N	-0-			-0-
02		1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-6475			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6475							
03		1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN "C" WELL #: 4062 RRCID -> 243857 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2719 - 3320													

10		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	197 1	790 2	N	-0-			-0-
11		1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	390 1	1209 2	N	-0-			-0-
12		1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	301 1	975 2	N	-0-			-0-
01		992 N	769	-0-	-223 B	-0-	182 1	587 2	N	-0-			-0-
02		1484 N	813	-0-	-671 B	-0-	124 1	689 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1271 N	1054	-0-	-217 B	-0-	403 1	651 2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 334B RRCID -> 284823 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3247 PERF. 2368 - 3247													

10		8647 N	8647	-0-	-0- B	-0-	8647 2		N	-0-			-0-
11		7830 N	7160	-0-	-670 B	-0-	7160 2		N	-0-			-0-
12		8494 N	6899	-0-	-1595 B	-0-	6899 2		N	-0-			-0-
01		8649 N	5724	-0-	-2925 B	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
02		6692 N	5418	-0-	-1274 B	-0-	5418 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		6913 N	6354	-0-	-559 B	-0-	6354 2		N	-0-			-0-

WOHLFORD -A- WELL #: 349B RRCID -> 284891 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2380 - 3190													

10		1426 N	785	-0-	-641 B	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11		2010 N	-0-	-0-	-2010 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1395 N	959	-0-	-436 B	-0-	959 2		N	-0-			-0-
01		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566 2		N	-0-			-0-

LERA WELL #: 120A RRCID -> 284958 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2991 - 3300													

10		1550 N	1271	-0-	-279 B	-0-	403 1	868 2	N	-0-			-0-
11		1859 N	1859	-0-	-0- B	-0-	390 1	1469 2	N	-0-			-0-
12		1829 N	977	-0-	-852 B	-0-	403 1	574 2	N	-0-			-0-
01		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	403 1	1258 2	N	-0-			-0-
02		2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	364 1	1714 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	403 1	1878 2	N	-0-			-0-

PRICE L. M. WELL #: 6C RRCID -> 285287 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2910 - 3350													

10		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 2		N	-0-			-0-
11		1830 N	371	-0-	-1459 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
01		2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2170 N	1725	-0-	-445 B	-0-	1725 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
GRACE WELL #: 2D RRCID -> 285312 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2925 - 3400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	177	1	1986	2	N	-0-			-0-
11	2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	257	1	2267	2	N	-0-			-0-
12	2015 N	1962	-0-	-53 B	-0-	191	1	1771	2	N	-0-			-0-
01	2644 N	2644	-0-	-0- B	-0-	2644	2			N	-0-			-0-
02	2352 N	788	-0-	-1564 B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	177	1	2026	2	N	-0-			-0-

CALVIRD A WELL #: 382C RRCID -> 286798 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2393 - 2956														
10	3100 N	4697	-0-	1597 B	1597	4697	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	2599	-0-	-401 B	1196	2599	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	2050	-0-	-1050 B	146	2050	2			N	-0-			-0-
01	4712 #	1331	-0-	-3381 B	-3235	1331	2			N	-0-			-0-
02	4256 #	503	-0-	-3753 B	-6988	503	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -6988													
03	4712 #	2134	-0-	-2578 B	-9566	2134	2			N	-0-			-0-

VAU WELL #: 29A RRCID -> 286799 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3029 - 3277														
10	3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	3468	3			N	-0-			-0-
11	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	1			N	-0-			-0-
12	5233 N	5233	-0-	-0- B	-0-	5233	1			N	-0-			-0-
01	4816 N	4816	-0-	-0- B	-0-	4816	1			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SEELEY -A- WELL #: 415C RRCID -> 286800 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2655 - 3180														
10	4460 N	4460	-0-	-0- B	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
11	4350 N	4024	-0-	-326 B	-0-	4024	2			N	-0-			-0-
12	4588 N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048	2			N	-0-			-0-
01	4464 N	3435	-0-	-1029 B	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
02	3752 N	3160	-0-	-592 B	-0-	3160	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153	2			N	-0-			-0-

SHOUN A WELL #: 348D RRCID -> 286801 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2543 - 3301														
10	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	550	1	2026	2	N	-0-			-0-
11	2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	553	1	1994	2	N	-0-			-0-
12	2790 N	2244	-0-	-546 B	-0-	418	1	1826	2	N	-0-			-0-
01	2573 N	669	-0-	-1904 B	-0-	129	1	540	2	N	-0-			-0-
02	2380 N	5	-0-	-2375 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2232 N	543	-0-	-1689 B	-0-	141	1	402	2	N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 450C RRCID -> 286802 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2798 - 3350														
10	3100 N	4040	-0-	940 B	940	4040	2			N	-0-			-0-
11	3000 N	3940	-0-	940 B	1880	3940	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3859	-0-	759 B	2639	3859	2			N	-0-			-0-
01	6166 R	3527	-0-	-2639 B	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
02	3668 #	2494	-0-	-1174 B	-1174	2494	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -1174													
03	4061 #	2867	-0-	-1194 B	-2368	2867	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
ARCHER "F" WELL #: 1 RRCID -> 166475 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2858 - 2893														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

10		3100 N	3778	-0-	678 B	678	3778	2		N	-0-			-0-
11		4077 R	3399	-0-	-678 B	-0-	3399	2		N	-0-			-0-
12		3751 #	3659	-0-	-92 B	-92	3659	2		N	-0-			-0-
01		3782 #	3323	-0-	-459 B	-551	3323	2		N	-0-			-0-
02		3416 #	2899	-0-	-517 B	-1068	2899	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1068									
03		3782 #	3151	-0-	-631 B	-1699	3151	2		N	-0-			-0-

ARCHER "E" WELL #: 1 RRCID -> 171910 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 2894 - 2988														
10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	65	1	984	2	N	-0-		-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	65	1	954	2	N	-0-		-0-
12		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	65	1	802	2	N	-0-		-0-
01		1054 N	844	-0-	-210 B	-0-	65	1	779	2	N	-0-		-0-
02		952 N	729	-0-	-223 B	-0-	65	1	664	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		868 N	636	-0-	-232 B	-0-	61	1	575	2	N	-0-		-0-

HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057														
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303														
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 047186 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 2948 PERF. 2816 - 2874														
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVELERS OIL COMPANY 865980														
HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3		N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
01		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3		N	-0-			-0-
02		308 N	132	-0-	-176 B	-0-	132	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-			-0-

STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
10		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980											
MURFEE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027376	COMPL. DATE	09/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-		279	3		N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-		270	3		N	-0-			-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-		290	3		N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-		279	3		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-		252	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	278	-0-	-1	B	-0-		278	3		N	-0-			-0-

BERTIE		WELL #:		B 1	RRCID ->	027453	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #:		U 1	RRCID ->	027475	COMPL. DATE	12/06/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	124 N	122	-0-	-2	B	-0-		122	3		N	-0-			-0-
11	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-		326	3		N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-		341	3		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-		328	3		N	-0-			-0-
02	308 N	241	-0-	-67	B	-0-		241	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	289	-0-	-52	B	-0-		289	3		N	-0-			-0-

WIGINTON		WELL #:		D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-		283	3		N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	B	-0-		250	3		N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-		267	3		N	-0-			-0-
01	279 N	278	-0-	-1	B	-0-		278	3		N	-0-			-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-		227	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-		305	3		N	-0-			-0-

WHORTON, W. A. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BIRCHER		WELL #:		1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

10		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3		N	-0-			-0-
11		390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344 3		N	-0-			-0-
12		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-			-0-
01		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 3		N	-0-			-0-
02		308 N	60	-0-	-248 B	-0-	60 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*03		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPROCK -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 -	2852	
10		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3		N	-0-			-0-
11		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3		N	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02		364 N	280	-0-	-84 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3		N	-0-			-0-

HARLAND -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BERTIE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2855 -	2972	
10		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 3		N	-0-			-0-
11		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3		N	-0-			-0-
12		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
01		713 N	633	-0-	-80 B	-0-	633 3		N	-0-			-0-
02		840 N	248	-0-	-592 B	-0-	248 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
*03		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	191	-0-	-919 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
12	744 N	28	-0-	-716 B	-0-	28 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	80	-0-	-1098 B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
02	168 N	73	-0-	-95 B	-0-	73 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-			-0-

MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-			-0-
01	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3	N	-0-			-0-
02	392 N	284	-0-	-108 B	-0-	284 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 3	N	-0-			-0-

PRICE		WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 - 2934
10	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3	N	-0-			-0-
11	2700 N	2504	-0-	-196 B	-0-	2504 3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2105	-0-	-623 B	-0-	2105 3	N	-0-			-0-
01	2697 N	2449	-0-	-248 B	-0-	2449 3	N	-0-			-0-
02	2324 N	1444	-0-	-880 B	-0-	1444 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3	N	-0-			-0-

SANGSTER		WELL #:	1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

GEX		WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031
10	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-			-0-
11	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980 3	N	-0-			-0-
12	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027 3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1553	-0-	-295 B	-0-	1553 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2139 N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078 3	N	-0-			-0-

SAXBY		WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092
10	868 N	515	-0-	-353 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
11	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718 3	N	-0-			-0-
12	713 N	157	-0-	-556 B	-0-	157 3	N	-0-			-0-
01	527 N	163	-0-	-364 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
02	672 N	293	-0-	-379 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	1668	3	N	-0-			-0-
11	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1200	-0-	-228 B	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3	N	-0-			-0-

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180
10	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	3	N	-0-			-0-
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-			-0-
01	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3	N	-0-			-0-
02	448 N	396	-0-	-52 B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3	N	-0-			-0-

IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125
10	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290	3	N	-0-			-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264	3	N	-0-			-0-
02	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-

LEE		WELL #:		1	RRCID ->	185510	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3209	PERF.	3036 - 3209
10	1023 N	969	-0-	-54 B	-0-	969	3	N	-0-			-0-
11	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3	N	-0-			-0-
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3	N	-0-			-0-
02	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3	N	-0-			-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	185512	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2924 - 3139
10	2650 N	2650	-0-	-0- B	-0-	2650	3	N	-0-			-0-
11	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3	N	-0-			-0-
12	2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3	N	-0-			-0-
01	2635 N	2418	-0-	-217 B	-0-	2418	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	2145	-0-	-207 B	-0-	2145	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R	RRCID ->	185513	COMPL. DATE	09/17/2001	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	3000 - 3189
10	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	3	N	-0-			-0-
11	330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
12	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3	N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-			-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-

BISON		WELL #:	2	RRCID ->	198654	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	3032 - 3230
10	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 3	N	-0-			-0-
12	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431 3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218 3	N	-0-			-0-
02	1288 N	871	-0-	-417 B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524 3	N	-0-			-0-

RIFFE		WELL #:	1	RRCID ->	203960	COMPL. DATE	05/29/2004	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2802 - 2902
10	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3	N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
02	588 N	560	-0-	-28 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624 3	N	-0-			-0-

CRAIG "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 - 3135
10	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3	N	-0-			-0-
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3	N	-0-			-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175 3	N	-0-			-0-
02	1176 N	1010	-0-	-166 B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-

WIGINTON "B"		WELL #:	2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 - 3038
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #:	1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 - 2945
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
01	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 3	N	-0-			-0-
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980							
WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2768 - 3042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-		-0-
11		870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3	N	-0-		-0-
12		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
01		930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
02		812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF. 2764 - 2889
10		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
11		600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
12		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
01		682 N	276	-0-	-406 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
02		532 N	474	-0-	-58 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-		-0-

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF. 2934 - 3125
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MERKLE		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959
10		4247 #	3353	-0-	-894 B	-10053	3353 3	N	-0-		-0-
11		3240 N	2688	-0-	-552 B	-10053	2688 3	N	-0-		-0-
12		1395 N	2953	-0-	1558 B	-8495	2953 3	N	-0-		-0-
01		3348 N	3181	-0-	-167 B	-8495	3181 3	N	-0-		-0-
02		2520 N	2427	-0-	-93 B	-8495	2427 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3831	CANCELLED UNDERAGE ->		-4664				
03		2945 N	2918	-0-	-27 B	-3831	2918 3	N	-0-		-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450
10		2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	2213 3	N	-0-		-0-
11		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-		-0-
12		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-		-0-
01		2201 N	1513	-0-	-688 B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
02		1904 N	1326	-0-	-578 B	-0-	1326 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		2046 N	1644	-0-	-402 B	-0-	1644 3	N	-0-		-0-

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936
10		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
11		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
01		1209 N	980	-0-	-229 B	-0-	980 3	N	-0-		-0-
02		1036 N	753	-0-	-283 B	-0-	753 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
01	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
02	336 N	286	-0-	-50 B	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-			-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250		
10	3762 N	3762	-0-	-0- B	-0-	3762	3		N	-0-			-0-
11	4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285	3		N	-0-			-0-
12	4196 N	4196	-0-	-0- B	-0-	4196	3		N	-0-			-0-
01	3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865	3		N	-0-			-0-
02	4004 N	1828	-0-	-2176 B	-0-	1828	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	4185 N	2556	-0-	-1629 B	-0-	2556	3		N	-0-			-0-

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168		
10	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	3		N	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	3		N	-0-			-0-
01	1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989	3		N	-0-			-0-
02	1092 N	771	-0-	-321 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929	3		N	-0-			-0-

GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150		
10	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3		N	-0-			-0-
11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3		N	-0-			-0-
01	2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	2186	3		N	-0-			-0-
02	2100 N	1855	-0-	-245 B	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2294 N	2222	-0-	-72 B	-0-	2222	3		N	-0-			-0-

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300		
10	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3		N	-0-			-0-
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3		N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3		N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175		
10	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
11	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
01	1829 N	1662	-0-	-167 B	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1457	-0-	-111 B	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1705 N	1094	-0-	-611 B	-0-	1094	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	3691 N	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	3	N	-0-		-0-	
11	3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	3	N	-0-		-0-	
12	3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3	N	-0-		-0-	
01	3689 N	3397	-0-	-292 B	-0-	3397	3	N	-0-		-0-	
02	3332 N	2978	-0-	-354 B	-0-	2978	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3565 N	3489	-0-	-76 B	-0-	3489	3	N	-0-		-0-	

ETOILLE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910	
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	

WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000	
10	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	3	N	-0-		-0-	
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	3	N	-0-		-0-	
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3	N	-0-		-0-	

BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2900 - 3070	
10	961 N	762	-0-	-199 B	-0-	762	3	N	-0-		-0-	
11	960 N	699	-0-	-261 B	-0-	699	3	N	-0-		-0-	
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
01	775 N	706	-0-	-69 B	-0-	706	3	N	-0-		-0-	
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	3	N	-0-		-0-	

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2948 - 3151	
10	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3	N	-0-		-0-	
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	3	N	-0-		-0-	
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	3	N	-0-		-0-	
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	3	N	-0-		-0-	
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827	3	N	-0-		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2830 - 2904	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
10	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2		N	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
*02	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931									
PRONGER		WELL #:		1316	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3095	- 3222	
10	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	242	-0-	-868 B	-0-	242	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	827	-0-	-351 B	-0-	827	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	861	-0-	-193 B	-0-	861	2		N	-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39 B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
*03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-

PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2784	- 3170	
10	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2		N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	310 N	156	-0-	-154 B	-0-	156	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
FRAZIER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	168393	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	4574	PERF. 2730	- 2785	
10	2454 N	2454	-0-	-0- B	-0-	2454	2		Y	-0-			-0-
11	2400 N	2237	-0-	-163 B	-0-	2237	2		Y	-0-			-0-
12	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	2		Y	-0-			-0-
01	2449 N	2248	-0-	-201 B	-0-	2248	2		Y	-0-			-0-
02	2100 N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926	2		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	2		Y	-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	168916	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	4545	PERF. 2730	- 2782	
10	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2		N	-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-

COLLIER, H. J.		WELL #:		1	RRCID ->	187993	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	7391	PERF. 2836	- 2846	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		15936	945936							
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 2		N	-0-			-0-
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2		N	-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
02	1428 N	1317	-0-	-111 B	-0-	1317 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
11	840 N	764	-0-	-76 B	-0-	764 2		N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		N	-0-			-0-
01	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592 2		N	-0-			-0-
02	700 N	526	-0-	-174 B	-0-	526 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064
10	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2259 3		N	-0-			32
11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	45 1	2173 3	N	-0-			32
12	2232 N	1951	-0-	-281	-0-	47 1	1904 3	N	-0-			32
01	2263 N	1883	-0-	-380	-0-	47 1	1836 3	N	-0-			32
02	2072 N	1766	-0-	-306	-0-	42 1	1724 3	N	-0-			32
*03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-			32

JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7542 - 7566
10	682 N	574	-0-	-108	-0-	574 3		N	-0-			-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			-0-
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		N	-0-			-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-			-0-
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
J-BREX COMPANY				427513							
TEXFEL				WELL #: 107 C	RRCID -> 128360	COMPL. DATE 04/29/1988	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 7546	- 7576		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	Y	-0-	-0-	
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2	Y	-0-	-0-	
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-	-0-	
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	Y	-0-	-0-	
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2	Y	-0-	-0-	
*03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	Y	-0-	-0-	

TEXFEL				WELL #: 307	RRCID -> 151672	COMPL. DATE 06/18/1994	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7226	- 7552		
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2	N	-0-	-0-	
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2	N	-0-	-0-	
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-	-0-	
01		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-	-0-	
02		280 N	263	-0-	-17	-0-	263 2	N	-0-	-0-	
03		310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2	N	-0-	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
NANCY				WELL #: 1	RRCID -> 204045	COMPL. DATE 07/06/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7094	- 7110		
10	14B2 EXT		7	-0-	7	73	7 2	N	-0-	104	
11		73 X	-0-	-0-	-73	-0-		N	-0-	104	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104	
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	104	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	104	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	100	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	100	

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086		
10	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3035 2	1 9	N	1	44	
11	3000 X	2940	-0-	-60	-0-	2940 2		N	-0-	44	
12	3069 X	2258	-0-	-811	-0-	2258 2		N	-0-	44	
01	3038 X	783	-0-	-2255	-0-	783 2		N	-0-	44	
02	2744 X	584	-0-	-2160	-0-	584 2		N	-0-	44	
03	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT	44	

TEXHOMA (KEYES)		89139 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
THOMAS		WELL #: 1104		RRCID -> 149404		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6784 - 6789		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
RED DEVIL		WELL #: 1		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6914		PERF. 6408 - 6432	
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		5
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3	N	-0-		5
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		5
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		5
*02	2800 N	6730	-0-	3930	-0-	3930	3	N	-0-		5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3930			N	NO RPT		5

RED DEVIL		WELL #: 1019		RRCID -> 241145		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6406 - 6422	
10	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8525	3	N	-0-		-0-
11	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3	N	-0-		-0-
12	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3	N	-0-		-0-
01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3	N	-0-		-0-
02	2408 X	599	-0-	-1809	-0-	599	3	N	-0-		-0-
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
HARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 155109		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6412 - 6424	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6417 - 6441	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6418 - 6428	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	48	1	89	2	N	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	62	1	112	2	N	-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	56	1	75	2	N	-0-
*03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785										
THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	62 1	242 2	N	-0-				-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	60 1	166 2	N	-0-				-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	48 1	185 2	N	-0-				-0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	62 1	183 2	N	-0-				-0-
02		224 N	196	-0-	-28	-0-	56 1	140 2	N	-0-				-0-
03		248 N	245	-0-	-3	-0-	62 1	183 2	N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418		
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	62 1	514 2	N	-0-				-0-
11		570 N	557	-0-	-13	-0-	60 1	497 2	N	-0-				-0-
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	48 1	405 2	N	-0-				-0-
01		589 N	509	-0-	-80	-0-	62 1	447 2	N	-0-				-0-
02		532 N	410	-0-	-122	-0-	56 1	354 2	N	-0-				-0-
*03		556 N	556	-0-	-0-	-0-	62 1	494 2	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430		
10		899 N	825	-0-	-74	-0-	62 1	763 2	N	-0-				15
11		810 N	714	-0-	-96	-0-	60 1	654 2	N	-0-				15
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	48 1	568 2	N	-0-				15
01		837 N	625	-0-	-212	-0-	62 1	563 2	N	-0-				15
02		699 N	699	-0-	-0-	-0-	56 1	643 2	N	-0-				15
*03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	62 1	1821 2	N	-0-				15

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435		
10		124 N	84	-0-	-40	-0-	36 1	48 2	N	-0-				-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	220126	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6428 - 6437		
MANER A		638486												
10		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1712 3	58 9	N	53				242
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1542 3	43 9	N	39				281
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1501 3	58 9	N	53	187	1		147
01		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1251 3	52 9	N	47				194
02		1344 N	1110	-0-	-234	-0-	1063 3	47 9	N	43				237
*03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1580 3	61 9	N	55	188	1		104

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6396 - 6419		
CORENE A		760218												
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				74

OIL AND GAS DIVISION

TEXHOMA (MORROW, UPPER) //CONT.// 89139 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
SCHAFFER B WELL #: 2 RRCID -> 159562 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6421 - 6441														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

HARLAND D WELL #: 1 RRCID -> 223868 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6496 - 6526														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

MARGA WELL #: 4 RRCID -> 278834 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXOLA (HUNTON) 89155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059														
MILLS RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 088323 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 16400 PERF.18892 - 19322														
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY														
RIO PETROLEUM, INC. 712840														
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730														
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
RIO PETROLEUM, INC. 712840														
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020														
10	23101 R	23101	-0-	-0-	-0-	-0-	23075	2	26	9	N	24		181
11	14850 #	12561	-0-	-2289	-0-	-0-	12561	2			N	-0-		181
12	20088 #	19229	-0-	-859	-0-	-0-	19197	2	32	9	N	29		210
01	23095 #	10325	-0-	-12770	-0-	-0-	10307	2	18	9	N	16		226
02	20860 #	14786	-0-	-6074	-0-	-0-	14767	2	19	9	N	17		243
03	23095 #	6808	-0-	-16287	-0-	-0-	6798	2	10	9	N	9		252

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
 RIO PETROLEUM, INC. 712840
 BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33 7	-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
 MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

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

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
 MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

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

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

10	3534 X	3136	-0-	-398	-0-	220 1	2916 3	N	-0-	120
11	3300 X	2909	-0-	-391	-0-	204 1	2705 3	N	-0-	120
12	3410 X	2345	-0-	-1065	-0-	164 1	2181 3	N	-0-	120
01	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	138 1	1840 3	N	-0-	120
02	2828 X	1700	-0-	-1128	-0-	119 1	1581 3	N	-0-	120
03	3131 X	1838	-0-	-1293	-0-	129 1	1709 3	N	-0-	120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
 -3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER)													
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC													
SCHOENHALS													
90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB													
136042													
WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
10		1147 N	254	-0-	-893	-0-	254 1			N	-0-	-0-	
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 1			N	-0-	-0-	
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 1			N	-0-	-0-	
01		248 N	241	-0-	-7	-0-	241 1			N	-0-	-0-	
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 1			N	-0-	-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER)													
MEWBOURNE OIL COMPANY													
TURNER -104-													
90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE													
562560													
WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701													
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	31 1	112 2		N	-0-	70	
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	30 1	119 2		N	-0-	70	
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	31 1	117 2		N	-0-	70	
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 2		N	-0-	70	
02		140 N	134	-0-	-6	-0-	28 1	106 2		N	-0-	70	
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	31 1	122 2		N	-0-	70	

TREMEL (MORROW LOWER)													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY													
JOHN PAUL													
91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB													
825420													
WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11940 - 11950													
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TROSPER (ATOKA)													
EOG RESOURCES, INC.													
WEIS 452													
91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
253162													
WELL #: 2 RRCID -> 212019 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431													
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HILL 433													
WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10030 - 12583													
10		3069 X	41	-0-	-3028	-0-	29 1	12 2		N	-0-	55	
11		2520 X	83	-0-	-2437	-0-	46 1	37 2		N	-0-	55	
12		2511 X	192	-0-	-2319	-0-	42 1	150 2		N	-0-	55	
01		186 X	81	-0-	-105	-0-	12 1	69 2		N	-0-	55	
02		357 X	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 2		N	-0-	55	
03		186 X	81	-0-	-105	-0-	12 1	69 2		N	-0-	55	

PRESIDIO PETROLEUM LLC													
COYOTE, WIL-E													
676084													
WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618													
10		14B2 EXT	558	-0-	558	7338	488 2	70 9		N	64	113	
11		14B2 EXT	515	-0-	515	7853	451 2	64 9		N	58	171	
12		14B2 EXT	466	-0-	466	8319	402 2	64 9		N	58	60	
01		14B2 EXT	383	-0-	383	8702	313 2	70 9		N	64	72	
02		9029 X	327	-0-	-8702	-0-	279 2	48 9		N	44	116	
*03		67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-	116	

TROSPER (ATOKA)		//CONT.//		91464 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176								
WEIS 452				WELL #:	3H	RRCID ->	226424	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	9399	PERF. 9993 - 11501
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2	N	-0-			87
11	2520 X	2515	-0-	-5	-0-	2515	2	N	-0-			87
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2	N	-0-			87
01	2666 X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2	N	-0-			87
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	-0-			87
03	2697 X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2	N	-0-			87

BUCHER 429				WELL #:	1H	RRCID ->	230938	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9546	PERF. 9968 - 11461
10	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098	2	N	-0-			30
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2	N	-0-			30
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2	N	-0-			30
01	1085 N	387	-0-	-698	-0-	387	2	N	-0-			30
02	1036 N	868	-0-	-168	-0-	868	2	N	-0-			30
*03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			30

WEIS 452				WELL #:	4H	RRCID ->	232910	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	9356	PERF. 9900 - 11504
10	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2	N	-0-			77
11	2160 N	993	-0-	-1167	-0-	993	2	N	-0-			77
12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-			77
01	1953 N	1519	-0-	-434	-0-	1519	2	N	-0-			77
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-			77
03	1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2	N	-0-			77

JAMES ROLAND WHEAT 363				WELL #:	2H	RRCID ->	235969	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9582	PERF.10060 - 0
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2	N	-0-			165
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2	N	-0-			165
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			165
01	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2	N	-0-			165
02	1008 N	740	-0-	-268	-0-	740	2	N	-0-			165
*03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			165

BUCHER 429				WELL #:	2H	RRCID ->	245402	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	9547	PERF.10000 - 11183
10	14B2 EXT	2220	-0-	2220	5374	2218	2	2 9 N	2			87
11	7279 X	1905	-0-	-5374	-0-	1899	2	6 9 N	5			92
12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2 9 N	2			94
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1 9 N	1			95
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2 9 N	2			97
*03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8 9 N	7			104

KIRK 278				WELL #:	2H	RRCID ->	249439	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9956	PERF.10360 - 13163
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37 9 N	34			82
11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1076	2	24 9 N	22			104
12	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1088	2	31 9 N	28			132
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	984	2	25 9 N	23			155
02	1036 N	633	-0-	-403	-0-	625	2	8 9 N	7			162
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3 9 N	3			165

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOSTUTTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	331	1	2287	2	N	-0-			-0-
11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	299	1	2333	2	N	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	287	1	1513	2	N	-0-			-0-
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	465	1	1842	2	N	-0-			-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519	2	N	-0-			-0-
*03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	465	1	1519	2	N	-0-			-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

10	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	600	3		N	-0-			17
11	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		N	-0-			17
12	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-			17
01	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3		N	-0-			17
02	616 N	520	-0-	-96	B	-0-	520	3		N	-0-			17
*03	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743	3		N	-0-			17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

10	1383 N	1383	-0-	-0-	B	-0-	1377	2	6	9	N	5		154
11	1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1607	2	77	9	N	70		224
12	1643 N	1592	-0-	-51	B	-0-	1545	2	47	9	N	43	193 1	74
01	1529 N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	2			N	-0-		74
02	1736 N	1354	-0-	-382	B	-0-	1354	2			N	-0-		74
03	1581 N	1167	-0-	-414	B	-0-	1166	2	1	9	N	1		75

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

10	341 N	-0-	-0-	-341	B	-0-					N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2			N	-0-		-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	2			N	-0-		-0-
02	392 N	118	-0-	-274	B	-0-	118	2			N	-0-		-0-
03	155 N	22	-0-	-133	B	-0-	22	2			N	-0-		-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-

TROUT (HUNTON)		91486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847												
TROUT, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 16510		PERF. 15868 - 15955				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		13206 #	12800	-0-	-406	-0-	12800 3			N	-0-	159 1		95
11		12780 #	12444	-0-	-336	-0-	12381 3	63 9		N	57			152
12		13082 #	13006	-0-	-76	-0-	13006 3			N	-0-			152
01		13078 R	13078	-0-	-0-	-0-	12962 3	116 9		N	105			257
02		11620 #	11295	-0-	-325	-0-	11295 3			N	-0-			257
03		13020 #	12532	-0-	-488	-0-	12532 3			N	-0-	154 1		103

TUFFY (CHESTER)		91672 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9018 - 9072				
10		978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978 3			N	-0-			141
11		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3			N	-0-			141
12		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3			N	-0-			141
01		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3			N	-0-			141
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3			N	-0-			141
*03		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3			N	-0-			141

COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167161		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8942 - 8990				
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8449 - 8984				
MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 200298										
10		2759 N	2538	-0-	-221 B	-39026	2528 2	10 9		N	9			43
11		2790 N	2259	-0-	-531 B	-39026	2244 2	15 9		N	14			57
12		2883	2746	-0-	-137 B	-39163	2738 2	8 9		N	7			64
01		2883	2397	-0-	-486 B	-39649	2393 2	4 9		N	4			68
02		2604	1670	-0-	-934 B	-40583	1667 2	3 9		N	3			71
03		2759 #	2256	-0-	-503 B	-41086	2256 2			N	-0-			71

TUFFY (MORROW, UPPER)		91672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
SKEETERBEE		WELL #: 3T		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 8295 - 8300				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8440 - 8990				
COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 164735										
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	738 3	32 9		N	29			192
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3			N	-0-			192
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3			N	-0-			192
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3			N	-0-			192
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3			N	-0-			192
*03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3			N	-0-			192

OIL AND GAS DIVISION

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176									
KING E				WELL #:	4	RRCID ->	234249	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8248 - 8256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10		1984 N	1572	-0-	-412	-0-	1572 2			N	-0-		67
11		1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667 2			N	-0-		67
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2			N	-0-		67
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2			N	-0-		67
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2			N	-0-		67
03		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870 2			N	-0-		67

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: ROBERTS				
MCGARRAUGH "A"				WELL #:	5	RRCID ->	164739	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8449 - 8457	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: ROBERTS				
SEYBOLD				WELL #:	2	RRCID ->	213137	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8306 - 8394	
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2			N	-0-		60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		60

WAMBLE, R. E. ESTATE				WELL #:	F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8283 - 8305	
10		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-		29
11		3000 N	3273	-0-	273	-0-	3273 2			N	-0-		29
12		2746 N	2473	-0-	-273	-0-	2473 2			N	-0-		29
01		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-		29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
03		2077 X	NO RPT	-0-	-2077	-0-				N	NO RPT		29

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471					CNTY: ROBERTS				
MC GARRAUGH ET AL "D"				WELL #:	3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8314 - 8326	
10		1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1348 3			N	-0-		159
11		1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542 3			N	-0-		159
12		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3			N	-0-		159
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3			N	-0-		159
02		1428 N	1247	-0-	-181	-0-	1247 3			N	-0-		159
03		1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1285 3			N	-0-		159

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
BENNY				WELL #:	1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7312 - 7438	
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	62 1	170 2		N	-0-		62
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	50 1	172 2		N	-0-		62
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	62 1	175 2		N	-0-		62
01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	62 1	175 2		N	-0-		62
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	56 1	161 2		N	-0-		62
03		248 N	234	-0-	-14	-0-	62 1	172 2		N	-0-		62

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

TURNER (MORROW)		91885 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336
LUTHI													
10	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2		N	-0-			-0-
11	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2		N	-0-			-0-
12	7223 X	6450	-0-	-773	-0-	6450	2		N	-0-			-0-
01	7223 X	6466	-0-	-757	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
02	6524 X	6124	-0-	-400	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	6410	-0-	-813	-0-	6410	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 1		RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076
JINES													
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1C		RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290
JINES 481													
10	2542 N	2496	-0-	-46	-0-	2465	3	31 9	N	28			210
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2349	3	44 9	N	40	186 1		64
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2454	3	12 9	N	11			75
01	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	2456	3	19 9	N	17			92
02	2240 N	2215	-0-	-25	-0-	2173	3	42 9	N	38			130
03	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2317	3	35 9	N	32			162

TURNER, E. (MORROW UPPER)		91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1390		RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9180 - 9196
DIXIE													
10	2201 N	1130	-0-	-1071 B	-8385	32	1	1098 2	N	-0-			27
11	2430	12	-0-	-2418 B	-10803	2	1	10 2	N	-0-			27
12	2511	2219	-0-	-292 B	-11095	44	1	2175 2	N	-0-			27
01	2511	1504	-0-	-1007 B	-12102	44	1	1457 2	N	3			30
						3	9						
02	1848 #	2391	-0-	543 B	-11559	56	1	2324 2	N	10			40
						11	9						
03	2232 #	3013	-0-	781 B	-10778	60	1	2935 2	N	16			56
						18	9						

MEYER		WELL #: 1389		RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9226 - 9238		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
LUTHI, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BAUMANN		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BARTON		676084								
WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BARTON		676084								
WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960				
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	835 3	14 9	N	13	123
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	762 3	2 9	N	2	125
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	751 3		N	-0-	125
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	827 3	18 9	N	16	141
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-	141
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839 3	9 9	N	8	149

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
MEKEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
CONLEY		600750								
WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237				
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	62 1	438 2	N	-0-	43
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	60 1	459 2	N	-0-	43
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	62 1	513 2	N	-0-	43
01	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	62 1	505 2	N	-0-	43
02	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	56 1	422 2	N	-0-	43
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	62 1	435 2	N	-0-	43

KILE		600750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
CONLEY		600750								
WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322				
10	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	60 1	1201 2	N	-0-	50
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	38 1	662 2	N	-0-	50
12	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	48 1	933 2	N	-0-	50
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	62 1	880 2	N	-0-	50
02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	56 1	675 2	N	-0-	50
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*03	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	62 1	701 2	N	-0-	50

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
PATTON		WELL #:		1316	RRCID ->	097303	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9259 - 9273
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PATTON		WELL #:		2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9226 - 9233
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			23

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	113223	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9210 - 9219
MEKEEL		1										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TURNER, S. E. (MORROW, LO)		WELL #:		91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
CREST RESOURCES, INC.		189901										
MEKEEL		3		RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10314 - 10329	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678		N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF.	10512 - 10518
MEKEEL		1										
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944		N	-0-			7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	093630	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9456 - 10322
KILE		1300 T										
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	31	1	389	2	N	10		69
						11	9						
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	32		101
						35	9						
12	434 #	391	-0-	-43	-0-	30	1	342	2	N	17		118
						19	9						
01	434 #	382	-0-	-52	-0-	30	1	332	2	N	18		136
						20	9						
02	392 #	318	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	N	2		138
						2	9						
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	28	1	351	2	N	28		166
						31	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

10	651 #	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-		-0-
11	630 #	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-		-0-
12	651 #	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-		-0-
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-		-0-
02	588 #	572	-0-	-16	-0-	572	2			N	-0-		-0-
03	651 #	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-		-0-

SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

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

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

10	308 R	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1		135
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1		136
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2		138
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2		140
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1		141
*03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2		143

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

10	682 S	619	-0-	-63	-0-	615	2	4	9	N	4		53
11	1007 S	1007	-0-	-0-	-0-	937	2	70	9	N	64		117
12	930 S	821	-0-	-109	-0-	752	2	69	9	N	63	171 1	9
01	805 S	805	-0-	-0-	-0-	798	2	7	9	N	6		15
02	840 S	589	-0-	-251	-0-	583	2	6	9	N	5		20
*03	735 S	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	N	6		26

TWIN (MORROW)		//CONT.//		92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
FLOWERS				WELL #: 1057	RRCID -> 134464	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6939	- 6951		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TWIN (TONKAWA)				92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
BRILLHART, J.				WELL #: 1	RRCID -> 126806	COMPL. DATE 03/08/1988	TOTAL DEPTH 6376	PERF. 5333	- 5338		
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
STEELE, J. I. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022760	COMPL. DATE 05/12/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5256	- 5268		
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	31 1	1716 2	N	-0-		-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	30 1	1757 2	N	-0-		-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	30 1	1652 2	N	-0-		-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31 1	1565 2	N	-0-		-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	24 1	1357 2	N	-0-		-0-
*03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	31 1	1613 2	N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE, EDITH B. -B-				WELL #: 3	RRCID -> 022757	COMPL. DATE 10/15/1958	TOTAL DEPTH 6686	PERF. 5326	- 5335		
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	651 X	545	-0-	-106	-0-	545 2		N	-0-		-0-
02	504 X	485	-0-	-19	-0-	485 2		N	-0-		-0-
*03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
O'LAUGHLIN				WELL #: 3A	RRCID -> 189204	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7494	PERF. 5348	- 5352		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'LAUGHLIN				WELL #: 3B	RRCID -> 196446	COMPL. DATE 06/24/2003	TOTAL DEPTH 5526	PERF. 5352	- 5368		
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		121
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		121
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		121
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		121
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		121
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		121

TWIN (TONKAWA)		//CONT.// 92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
O'LAUGHLIN		WELL #: 3C		RRCID -> 199290	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5357	- 5366				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2572			N	-0-			-0-
11	2572 X	-0-	-0-	-2572	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URSHEL -49-		WELL #: 1		RRCID -> 088192	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 7207	PERF. 7020	- 7127				
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-			-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-			-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-			-0-
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-			-0-

URSHEL		WELL #: 3		RRCID -> 132157	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH 7198	PERF. 6958	- 6987				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

URSHEL 58		WELL #: 2		RRCID -> 137730	COMPL. DATE 03/18/1991	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6974	- 7068				
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-			-0-
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		N	-0-			-0-
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-			-0-
*03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2075 2	10 9	N	9			9

URSHEL		WELL #: 3050		RRCID -> 141527	COMPL. DATE 05/10/1992	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 6918	- 7006				
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
11	1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417 2	2 9	N	2			2
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-			2
*03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			2

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS -D-		WELL #: 1		RRCID -> 085405	COMPL. DATE 11/20/1979	TOTAL DEPTH 7160	PERF. 7031	- 7048				
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	341 1	2088 3	N	-0-			-0-
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	330 1	2526 3	N	-0-			-0-
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	341 1	1874 3	N	-0-			-0-
01	2108 N	1542	-0-	-566	-0-	341 1	1201 3	N	-0-			-0-
02	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	308 1	2209 3	N	-0-			-0-
*03	3100 N	3389	-0-	289	289	341 1	3048 3	N	-0-			-0-

TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HUMPHREYS -E- WELL #: 1 RRCID -> 096834 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			54
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	486 3		N	-0-			54
12	651 N	622	-0-	-29	-0-	622 3		N	-0-			54
01	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3		N	-0-			54
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			54
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			54

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 URSCHHEL WELL #: 2 RRCID -> 079399 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117

10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			-0-

URSCHHEL WELL #: 1 RRCID -> 082576 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106

10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		N	-0-			-0-
01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-			-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-			-0-
*03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			-0-

URSCHHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

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

HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

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

OIL AND GAS DIVISION

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.// 92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS 39		WELL #: 2		RRCID -> 174500		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					17

HUMPHREYS 46		WELL #: 4		RRCID -> 185947		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056								
10	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					44
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-					44
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					44
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-					44
*02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12				56
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					56

HUMPHREYS 46		WELL #: 5		RRCID -> 189068		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072								
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					88
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-					88
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	N	4				92
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2		N	-0-					92
*02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92

HUMPHREYS 39		WELL #: 3		RRCID -> 190047		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7081 - 7103								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER)		92067 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BCE-MACH II LLC		040205														
JEAN -133-		WELL #: 1 D		RRCID -> 120738		COMPL. DATE 04/03/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8306 - 8332								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #: 3		RRCID -> 253176		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8150 - 8180								
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-					227
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-					227
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-					227
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-					227
*02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-					227
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					227

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
GEORGE, GARY ESTATE				WELL #: 107	RRCID -> 182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROWE				WELL #: 115	RRCID -> 196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338		
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-	27
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	2	N	-0-	27
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-	27
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	60	1	385	2	N	1	28
							1	9					
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	42	1	443	2	N	2	30
							2	9					
*03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-	30

MCGARRAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464		
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	50	1	657	2	N	-0-	100
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	60	1	637	2	N	-0-	100
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-	100
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-	100
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	52	1	589	2	N	-0-	100
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	58	1	648	2	N	-0-	100

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
KERSHAW, J. H.				WELL #: 1 L	RRCID -> 022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319		
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	467	2	36	9	N	33	178
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	506	2	40	9	N	36	38
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	672	2	48	9	N	44	82
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	701	2	36	9	N	33	115
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	689	2	24	9	N	22	137
*03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	816	2	39	9	N	35	172

M3V ENERGY, LLC				519511									
HEDRICK				WELL #: 1	RRCID -> 117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCGARRAUGH ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8332 - 8360		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JEAN		WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8276 - 8306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2					36
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2					36
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2					36
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2					36
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2					36
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		36

HOOVER		WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8407 - 8436
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	63

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JEAN 133		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8197 - 8332
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	42

TWITCHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
BRILLHART -E-		WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7834 - 8308
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3			N	-0-	58
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	58
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58

EAA OPERATING, LLC		238472		WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF. 7864 - 7870
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TWITTY (GRANITE WASH)				92080 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937							
PORTER		WELL #:		1036	RRCID ->	085007	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 7172 - 7260
10	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2480 2		66 9	N	60	131
11	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2741 2		65 9	N	59	190
12	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2191 2		35 9	N	32	42
01	2480 N	2070	-0-	-410	-0-	1987 2		83 9	N	75	117
02	2240 N	1752	-0-	-488	-0-	1707 2		45 9	N	41	158
03	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-				N	NO RPT	158

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-			104
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			104
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			104
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			104
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			104
03	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-			104

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
PARKS		WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUMPTER -10-		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		073056												
		WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
11	2070 N	1592	-0-	-478	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
12	1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-			-0-
02	1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2			N	-0-			-0-
03	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			N	-0-			-0-

PARKS -1-		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		073056												
		WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-			-0-
11	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-			-0-
01	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-			-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
*03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-			-0-

CHANDLER		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		073056												
		WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	1479 X	52	-0-	-1427	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.// 93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
SUMPTER -10-		WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2786	N	2786	-0-	-0-	2786	2	N	-0-			27
11	1897	N	1897	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			27
12	1736	N	1713	-0-	-23	1713	2	N	-0-			27
01	1984	N	992	-0-	-992	992	2	N	-0-			27
02	1764	N	991	-0-	-773	991	2	N	-0-			27
03	1705	N	1408	-0-	-297	1	1	1407	2	N	-0-	27

SUMPTER -10-		WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374				
10	899	N	601	-0-	-298	601	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	188	-0-	-832	188	2	N	-0-			-0-
12	840	N	840	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
01	589	N	357	-0-	-232	357	2	N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
03	837	N	533	-0-	-304	533	2	N	-0-			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333										
JONES, L. L. 36		WELL #: 2		RRCID -> 162593		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002				
10	1809	X	1809	-0-	-0-	116	1	1693	3	N	-0-	32
11	1802	X	1802	-0-	-0-	112	1	1690	3	N	-0-	32
12	1871	X	1871	-0-	-0-	116	1	1755	3	N	-0-	32
01	1565	X	1565	-0-	-0-	116	1	1449	3	N	-0-	32
02	1284	X	1284	-0-	-0-	105	1	1179	3	N	-0-	32
*03	2004	X	2004	-0-	-0-	116	1	1888	3	N	-0-	32

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276				
10	2140	N	2140	-0-	-0-	2140	2	N	-0-			9
11	2027	N	2027	-0-	-0-	2027	2	N	-0-			9
12	2119	N	2119	-0-	-0-	2119	2	N	-0-			9
01	2097	N	2097	-0-	-0-	2097	2	N	-0-			9
02	1792	N	1690	-0-	-102	1690	2	N	-0-			9
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	2016	2	N	-0-			9

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532				
10	2832	N	2496	-0-	-336	2496	2	N	-0-			22
11	2656	N	2656	-0-	-0-	2656	2	N	-0-			22
12	2719	X	2719	-0-	-0-	2719	2	N	-0-			22
01	2665	X	2665	-0-	-0-	2665	2	N	-0-			22
02	1848	X	1323	-0-	-525	1323	2	N	-0-			22
03	2046	X	1557	-0-	-489	1548	2	9	9	N	8	30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
JONES -11-		WELL #: 1		RRCID -> 069196		COMPL. DATE 12/06/1976		TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106				
10	3350	X	3350	-0-	-0-	3350	2	N	-0-			-0-
11	3209	X	3209	-0-	-0-	3209	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	3286	-0-	-0-	3286	2	N	-0-			-0-
01	1425	X	1425	-0-	-0-	1425	2	N	-0-			-0-
*02	1380	X	1380	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2			N	-0-			83
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2			N	-0-			83
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			83
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

10	12907	9507	-0-	-3400	-0-	8705 2	802 9	N	729	750 1			240
11	14942	10426	-0-	-4516	-0-	9678 2	748 9	N	680	552 1			368
12	5828 #	5827	-0-	-1	-0-	5028 2	799 9	N	726	745 1			349
01	6107	6033	-0-	-74	-0-	4908 2	1125 9	N	1023	942 1			430
02	5516	4416	-0-	-1100	-0-	4014 2	402 9	N	365	557 1			238
03	6107	5329	-0-	-778	-0-	4524 2	805 9	N	732	760 1			210

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 PALO DURO RESOURCES LLC 637389
 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			318
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502 2			N	-0-			318
12	620 N	541	-0-	-79	-0-	541 2			N	-0-			318
01	620 N	471	-0-	-149	-0-	471 2			N	-0-			318
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			N	-0-			318
*03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-			318

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

10	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3099 2	22 9	N	20				105
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 2			N	-0-			105
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2366 2	8 9	N	7				112
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2464 2	11 9	N	10				122
*02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2669 2	8 9	N	7				129
*03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1675 2	7 9	N	6				135

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

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

WAKA, SW. (MARMATON)		94704 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
COX		WELL #: 1010A		RRCID -> 196449		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	62 1	1152 2	N	3		103
11	1200 N	851	-0-	-349	-0-	36 1	778 2	N	34	106 1	31
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	62 1	1214 2	N	5		36
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1173 2	N	14		50
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	56 1	1005 2	N	8		58
03	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	62 1	1146 2	N	12		70

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233 2		N	-0-		97
11	1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1194 2		N	-0-		97
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		97
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-		97
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-		97
*03	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-		97

ABBEY		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		114

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612 N	1448	-0-	-164	-0-	57 1	1379 2	N	11		63
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	61 1	1394 2	N	10		73
12	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	69 1	1474 2	N	11		84
01	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	69 1	1090 2	N	8		92
02	1372 N	552	-0-	-820	-0-	15 1	534 2	N	3		95
03	1550 N	935	-0-	-615	-0-	91 1	842 2	N	2		97

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)
COURSON OIL & GAS, INC.
ARCHER-DENDY UNIT

94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

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

MEWBOURNE OIL COMPANY
DENDY, D. R.

562560
WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	31	1	47	2	N	-0-					62
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					62
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	-0-					62
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	31	1	40	2	N	-0-					62
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	28	1	34	2	N	-0-					62
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	31	1	40	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND)
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
KEMP

95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
825420
WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KEMP

WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

10	4681 X	4163	-0-	-518	-0-	137	1	3908	2	N	107	280	1			318
						118	9									
11	4530 X	3595	-0-	-935	-0-	137	1	3227	2	N	210	174	1			354
						231	9									
12	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	137	1	3739	2	N	155					509
						171	9									
01	4526 X	4149	-0-	-377	-0-	137	1	3608	2	N	367	534	1			342
						404	9									
02	4088 X	2250	-0-	-1838	-0-	137	1	2010	2	N	94	180	1			256
						103	9									
*03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	137	1	4116	2	N	148					404
						163	9									

WASHITA (CHESTER)
UNBRIDLED RESOURCES, LLC
SCHULTZ

95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
875461
WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

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

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) B & W OPERATING, L.L.C. ALEXANDER		95355 150 042158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 202		RRCID -> 245613		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 13030		PERF.11296 - 12762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	310 N	113	-0-	-197	-0-	113	2			N	-0-			600
11	510 N	138	-0-	-372	-0-	138	2			N	-0-			600
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-			600
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			600
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3			603
*03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	2	3	9	N	3			606

CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS C		172232		RRCID -> 140833		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 13911		PERF.13036 - 13070				
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45	1	585	3	N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-			-0-
01	341 N	107	-0-	-234	-0-	47	1	60	3	N	-0-			-0-
02	308 N	52	-0-	-256	-0-	42	1	10	3	N	-0-			-0-
03	341 N	48	-0-	-293	-0-	47	1	1	3	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC ALEXANDER		875461		RRCID -> 260548		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11607 - 15903				
10	2480 X	1599	-0-	-881	-0-	1593	2	6	9	N	5			362
11	2670 X	653	-0-	-2017	-0-	653	2			N	-0-	166	1	196
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	82			278
01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2081	2	10	9	N	9			287
*02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3309	2	14	9	N	13			300
03	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			300

ALEXANDER		WELL #: 203H		RRCID -> 262854		COMPL. DATE 08/22/2011		TOTAL DEPTH 11457		PERF.11680 - 16031				
10	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6019	2	96	9	N	87			299
11	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5851	2	65	9	N	59			358
12	7068 X	6530	-0-	-538	-0-	6477	2	53	9	N	48	193	1	213
01	7068 X	6126	-0-	-942	-0-	6122	2	4	9	N	4			217
02	5852 X	5115	-0-	-737	-0-	5080	2	35	9	N	32			249
03	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT			249

ALEXANDER		WELL #: 204H		RRCID -> 266959		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11459		PERF.11609 - 15942				
10	6138 X	3772	-0-	-2366	-0-	3440	2	332	9	N	302	372	1	375
11	5940 X	3311	-0-	-2629	-0-	3311	2			N	-0-			375
12	5735 X	2965	-0-	-2770	-0-	2900	2	65	9	N	59			434
01	4092 X	2842	-0-	-1250	-0-	2842	2			N	-0-	182	1	252
02	3416 X	1695	-0-	-1721	-0-	1685	2	10	9	N	9			261
03	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT			261

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-		95355 250 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1		RRCID -> 041099		COMPL. DATE 09/26/1966		TOTAL DEPTH 20085		PERF.19563 - 19952				
10	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-			-0-
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 X	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-			-0-
*03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 - 20135	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830	
10	40920 X	-0-	-0-	-40920	-0-				N	-0-		-0-
11	33360 X	32188	-0-	-1172	-0-	32188	2		N	-0-		-0-
12	40951 X	40951	-0-	-0-	-0-	40951	2		N	-0-		-0-
01	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2		N	-0-		-0-
02	33975 X	33975	-0-	-0-	-0-	33975	2		N	-0-		-0-
03	40951 X	37482	-0-	-3469	-0-	37482	2		N	-0-		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		WELL #:		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
B & W OPERATING, L.L.C.		WELL #:		042158								
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853	
10	3162 X	2447	-0-	-715	-0-	2447	2		N	-0-		115
11	3060 X	2383	-0-	-677	-0-	2383	2		N	-0-		115
12	3038 X	2693	-0-	-345	-0-	2693	2		N	-0-		115
01	2821 X	2119	-0-	-702	-0-	2119	2		N	-0-		115
02	2296 X	1580	-0-	-716	-0-	1580	2		N	-0-		115
03	2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2		N	-0-		115

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886	
10	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	-0-		-0-
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-				Y	-0-		-0-
12	17608 X	8584	-0-	-9024	-0-				Y	1	1 8	-0-
01	17608 X	3794	-0-	-13814	-0-	3794	2		Y	-0-		-0-
02	15904 X	-0-	-0-	-15904	-0-				Y	-0-		-0-
03	8587 X	6015	-0-	-2572	-0-	6015	2		Y	-0-		-0-

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.13906 - 13928
10	4774 X	3339	-0-	-1435	-0-	3339	3				-0-		-0-
11	4620 X	3165	-0-	-1455	-0-	45	1	3120	3		-0-		-0-
12	4774 X	3678	-0-	-1096	-0-	47	1	3631	3		-0-		-0-
01	4774 X	4199	-0-	-575	-0-	47	1	4152	3		-0-		-0-
02	4312 X	3210	-0-	-1102	-0-	42	1	3168	3		-0-		-0-
03	4774 X	3845	-0-	-929	-0-	47	1	3798	3		-0-		-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)		95355 500		WELL #:		1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175											
BOWERS D													
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-						-0-		-0-
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2				-0-		-0-
12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2				-0-		-0-
01	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2				-0-		-0-
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2				-0-		-0-
03	2201 N	1563	-0-	-638	-0-	1563	2				-0-		-0-

BOWERS -G-		WELL #:		2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASHITA CREEK (PENN)		95355 750		WELL #:		D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
FORGEY SWD SYSTEM													
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOWERS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660		
10	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	3				-0-		117
11	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	45	1	10702	3		-0-		117
12	9083 X	141	-0-	-8942	-0-	47	1	94	3		-0-		117
01	9083 X	7892	-0-	-1191	-0-	47	1	7845	3		-0-		117
02	8204 X	7961	-0-	-243	-0-	42	1	7919	3		-0-		117
03	9083 X	8799	-0-	-284	-0-	47	1	8752	3		-0-		117

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-				WELL #: 1	RRCID -> 022782	COMPL. DATE 12/31/1960	TOTAL DEPTH 14855	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4421	-0-	1321	1321	4421 2	N	-0-			-0-
11	3000	N	2021	-0-	-979	342	2021 2	N	-0-			-0-
12	1648	N	1306	-0-	-342	-0-	1306 2	N	-0-			-0-
01	1395	X	925	-0-	-470	-0-	925 2	N	-0-			-0-
02	1260	X	863	-0-	-397	-0-	863 2	N	-0-			-0-
03	1395	X	1055	-0-	-340	-0-	1055 2	N	-0-			-0-

ELMCREEK RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 229599	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 13670	PERF.13542 - 13599				
10	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-		N	-0-			-0-
11	15270	X	12782	-0-	-2488	-0-	12782 2	N	-0-			-0-
12	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	17909 2	N	-0-			-0-
01	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457 2	N	-0-			-0-
02	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367 2	N	-0-			-0-
03	17918	X	14711	-0-	-3207	-0-	14711 2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOWERS				WELL #: 1254	RRCID -> 067878	COMPL. DATE 08/25/1976	TOTAL DEPTH 14014	PERF.13778 - 13796				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC				040205								
SANDERS 60				WELL #: 2	RRCID -> 245389	COMPL. DATE 09/12/2007	TOTAL DEPTH 12955	PERF.12314 - 12884				
10	2325	#	2253	-0-	-72	-0-	2234 2	19 9	N	17		96
11	2284	R	2284	-0-	-0-	-0-	2222 2	62 9	N	56		152
12	2294	#	2232	-0-	-62	-0-	2218 2	14 9	N	13		165
01	2294	#	2109	-0-	-185	-0-	2103 2	6 9	N	5		170
02	2128	#	2000	-0-	-128	-0-	1986 2	14 9	N	13		183
03	2356	#	2145	-0-	-211	-0-	2143 2	2 9	N	2		185

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ELLEN 8				WELL #: 108	RRCID -> 155757	COMPL. DATE 05/01/1995	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7952 - 8188				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

ELLEN 8				WELL #: 208	RRCID -> 186996	COMPL. DATE 01/13/2002	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7908 - 8028				
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240 2	2 9	N	2	85 1	27
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		27
12	248	N	70	-0-	-178	-0-	70 2		N	-0-		27
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	213 2	11 9	N	10		37
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	218 2	13 9	N	12		49
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194 2	2 9	N	2		51

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)		95361 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056								
ALEXANDER		WELL #: 107		RRCID -> 078053		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
10	3193 X	2535	-0-	-658	-0-	2535 2	N	-0-		70
11	3000 X	2611	-0-	-389	-0-	2609 2	N	2		72
12	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2481 2	N	-0-		72
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2668 2	N	3		75
02	2492 X	2000	-0-	-492	-0-	2000 2	N	-0-		75
03	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-		N	NO RPT		75

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
NELL, PATSY		WELL #: 1		RRCID -> 168139		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)		95453 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
WATERFIELD -16-		WELL #: 1		RRCID -> 107429		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERFIELD 16		WELL #: 2		RRCID -> 159162		COMPL. DATE 01/16/1996		TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437		
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2	N	-0-		39
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2	N	-0-		39
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 2	N	-0-		39
01	1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506 2	N	-0-		39
02	1400 N	1177	-0-	-223	-0-	1177 2	N	-0-		39
03	1643 N	1245	-0-	-398	-0-	1245 2	N	-0-		39

WEST PARK (ATOKA)		//CONT.//		96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
BASIN ROYALTY				WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358	PERF.13425	- 14255			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

WEST PARK (GRANITE WASH)				96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MITCHELL, MARY -10-				WELL #: 1	RRCID -> 151120	COMPL. DATE 06/13/2008	TOTAL DEPTH 15552	PERF.12010	- 14342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH				WELL #: 1	RRCID -> 152677	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 14995	PERF.11790	- 11862			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 207128	COMPL. DATE 12/18/2004	TOTAL DEPTH 16200	PERF.12030	- 14256			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EFFIE HAYES 18				WELL #: 1	RRCID -> 209079	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 15700	PERF.12306	- 13524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1525 2	20 9	Y	18	24 1	1 8	4
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1467 2	2 9	Y	2	2 8		4
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1364 2	29 9	Y	26	24 1	2 8	4
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837 2	1 9	Y	1	1 8		4
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1443 2	57 9	Y	52	48 1	4 8	4
*03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043 2	1 9	Y	1	1 8		4

ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #: 1	RRCID -> 211362	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 15610	PERF.11928	- 14224			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	1	1 8		-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429 2	4 9	Y	4	4 8		-0-
*03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
EFFIE HAYES 18		WELL #:		2	RRCID ->	212671	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12048 - 14231
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	837 N	294	-0-	-543	-0-		294 2				-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-		872 2				-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-		932 2				-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309 2				-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		1066 2	1 9		1 1	-0-
*03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438 2				-0-

HOLMES 17		WELL #:		3	RRCID ->	213370	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	14475	PERF.12015 - 14122
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		3	RRCID ->	213763	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12002 - 14336
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		4	RRCID ->	216823	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11876 - 14217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HOLMES 17		WELL #:		1	RRCID ->	216824	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	15454	PERF.11976 - 14191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REID 9		WELL #:		3	RRCID ->	217255	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.12017 - 14272
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

REID 9		WELL #:		4	RRCID ->	218202	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14515	PERF.11962 - 14303
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-		308 2				-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448 2				-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357 2				-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433 2				-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-		332 2	1 9		1 8	-0-
*03	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248

10	682 N	623	-0-	-59	-0-	622	2	1	9	N	1	1	8			16
11	690 N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-					16
12	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-					16
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4					20
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-					20
*03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					20

WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932

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

HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660

10	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1624	2	17	9	Y	15					164
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1488	2	14	9	Y	13	1	8			176
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	Y	18	181	1	1	8	12
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1627	2	18	9	Y	16	1	8			27
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	Y	18	2	8			43
*03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17	9	Y	15	1	8			57

FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326

10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				Y	2	2	8			-0-
*03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356

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

HOLT 19 WELL #: 3 RRCID -> 229601 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11882 - 14298

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

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
HAYES, EFFIE 18		WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
10	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2380	2	40 9	Y	36	49 1	2 8	7
11	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	1083	2	3 9	Y	3	3 8		7
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1868	2	55 9	Y	50	47 1	3 8	7
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	2	1 9	Y	1	1 8		7
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1121	2	112 9	Y	102	96 1	5 8	8
03	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1307	2	1 9	Y	1	1 8		8

FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11901 - 14178					
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2		Y	-0-			-0-
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		Y	-0-			-0-
12	1116 N	486	-0-	-630	-0-	486	2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-				Y	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214					
10	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		Y	-0-			-0-
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		Y	-0-			-0-
12	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	1162	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-
02	1092 N	652	-0-	-440	-0-	651	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	1178 N	890	-0-	-288	-0-	890	2		Y	-0-			-0-

HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227					
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	DLQ G-10	802	-0-	802	-0-	802	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	DLQ G-10	655	-0-	655	-0-	1457	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	-0-	1908	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	DLQ G-10	762	-0-	762	-0-	2670	2		Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675					
10	3100 N	5027	-0-	1927	3601	5007	2	20	9	Y	18	155	1		18
11	7422 X	3821	-0-	-3601	-0-	3820	2	1	9	Y	1	1	8		18
12	4836 X	4660	-0-	-176	-0-	4659	2	1	9	Y	1	1	8		18
01	4836 X	2321	-0-	-2515	-0-	2321	2			Y	-0-				18
02	4368 X	3829	-0-	-539	-0-	3828	2	1	9	Y	1	1	8		18
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	4106	2			Y	-0-				18

HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5440 - 6360					
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11946 - 14277					
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-				-0-
11	960 N	840	-0-	-120	-0-	839	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	1116 N	933	-0-	-183	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2			Y	-0-				-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
*03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-				-0-

HOLT 20		WELL #: 3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551		PERF.11852 - 12612					
10	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	763	1	211	2	Y	60				125
						66	9								
11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	719	1	111	2	Y	53				178
						58	9								
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	775	1	115	2	Y	51	186	1		43
						56	9								
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	625	1	347	2	Y	41				84
						45	9								
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	600	1	181	2	Y	51				135
						56	9								
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	775	1	67	2	Y	48	165	1		18
						53	9								

FUHRMAN 19		WELL #: 6		RRCID -> 239403		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11950 - 14305					
10	837 N	25	-0-	-812	-0-	25	2			Y	-0-				-0-
11	810 N	19	-0-	-791	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
*03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

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

TRUMAN-ZYBACH 16 WELL #: 10H RRCID -> 242764 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319

10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			Y	-0-			10
11	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8938	2	1	9	Y	1	1	8	10
12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870	2	1	9	Y	1	1	8	10
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			Y	-0-			10
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7113	2	1	9	Y	1	1	8	10
*03	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			Y	-0-			10

ZYBACH WELL #: 313H RRCID -> 242888 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472

10	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3880	2	55	9	Y	50			107
11	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3046	2	23	9	Y	21	1	8	127
12	3875 X	2897	-0-	-978	-0-	2878	2	19	9	Y	17			144
01	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	2877	2	52	9	Y	47	181	1	10
02	3500 X	2420	-0-	-1080	-0-	2407	2	13	9	Y	12			22
03	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	3527	2	50	9	Y	45			67

FUHRMAN 19 WELL #: 12 RRCID -> 242895 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183

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

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 3 RRCID -> 243178 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322

10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	2	4	9	Y	4	2	8	15
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954	2	23	9	Y	21	3	8	33
12	DLQ G-10	765	-0-	765	-0-	765	2	11	9	Y	10	1	8	42
01	DLQ G-10	634	-0-	634	-0-	1399	2	25	9	Y	23	1	8	64
02	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	1748	2	347	2	Y	2	2	8	64
03	DLQ G-10	333	-0-	333	-0-	2081	2	333	2	Y	-0-			64

FUHRMAN 19 WELL #: 11 RRCID -> 244401 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282

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

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOLT 19		WELL #:		9	RRCID ->	244411	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	11895 -	14229
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1189	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2616	1427	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3778	1162	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4997	1219	2		Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		10	RRCID ->	244414	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	14377	PERF.	11788 -	14174
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		Y	-0-			-0-
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		Y	-0-			-0-
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116	2	3 9	Y	3	3 8		-0-
*03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2		Y	-0-			-0-

EDEN 11		WELL #:		2	RRCID ->	246572	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	11946 -	14392
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4 9	Y	4	4 8		-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1857	2	8 9	Y	7	7 8		-0-
*03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2 9	Y	2	2 8		-0-

ZYBACH 19		WELL #:		2	RRCID ->	246764	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	15055	PERF.	12020 -	14912
10	11315 X	1871	-0-	-9444	-0-	1850	2	21 9	Y	19	3 8		170
11	10950 X	2299	-0-	-8651	-0-	2275	2	24 9	Y	22	163 1	4 8	25
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2354	2	25 9	Y	23	4 8		44
01	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	1193	2	19 9	Y	17	2 8		59
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2499	2	21 9	Y	19	6 8		72
*03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26 9	Y	24	2 8		94

HOLMES 17		WELL #:		5 H	RRCID ->	247198	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.	12365 -	13924
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #:		5 H	RRCID ->	248376	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	13729	PERF.	12100 -	13572
10	5301 X	4518	-0-	-783	-0-	4428	2	90 9	Y	82	108 1	5 8	16
11	5130 X	4989	-0-	-141	-0-	4975	2	14 9	Y	13	13 8		16
12	4340 X	4240	-0-	-100	-0-	4111	2	129 9	Y	117	104 1	13 8	16
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5590	2	8 9	Y	7	7 8		16
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4336	2	262 9	Y	238	212 1	25 8	17
*03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4713	2	8 9	Y	7	7 8		17

HELTON 18		WELL #:		2	RRCID ->	248783	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15032	PERF.	12008 -	14788
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 EDEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 249471 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.11976 - 14264

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10/07/2021 - WELL PLUGGED 10/07/21	N	-0-		-0-

HELTON 18 WELL #: 3H RRCID -> 255789 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12250 - 15703

10	3751 X	2478	-0-	-1273	-0-	48 1 68 9	2362 2	Y	62		90
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	276 1 98 9	3996 2	Y	89	168 1	1 8 10
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	312 1 100 9	4927 2	Y	91	2 8	99
01	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	228 1 15 9	2283 2	Y	14	1 8	112
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	264 1 107 9	4037 2	Y	97	2 8	207
03	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	223 1 12 9	2136 2	Y	11	181 1	37

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 4H RRCID -> 258634 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12825 - 16343

10	5673 X	4536	-0-	-1137	-0-	155 1 54 9	4327 2	Y	49	181 1	82
11	5490 X	4317	-0-	-1173	-0-	150 1 53 9	4114 2	Y	48	1 8	129
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	155 1 65 9	4473 2	Y	59	1 8	187
01	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	155 1 68 9	5722 2	Y	62	184 1	65
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	140 1 56 9	4919 2	Y	51	1 8	115
*03	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	155 1 50 9	5232 2	Y	45		160

REID 9 WELL #: 6H RRCID -> 258642 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12090 PERF.12315 - 16553

10	5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5504 2	75 9	Y	68	1 8	194
11	5640 X	5351	-0-	-289	-0-	5274 2	77 9	Y	70	185 1	2 8 77
12	5580 X	5487	-0-	-93	-0-	5395 2	92 9	Y	84	2 8	159
01	5580 X	5393	-0-	-187	-0-	5307 2	86 9	Y	78	184 1	1 8 52
02	5040 X	4836	-0-	-204	-0-	4783 2	53 9	Y	48	3 8	97
03	5580 X	5165	-0-	-415	-0-	5081 2	84 9	Y	76	1 8	172

ZYBACH WELL #: 513H RRCID -> 259442 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12010 - 15822

10	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	499 1 80 9	2566 2	Y	73		133
11	3360 X	3049	-0-	-311	-0-	480 1 68 9	2501 2	Y	62	172 1	1 8 22
12	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	496 1 114 9	3231 2	Y	104	1 8	125
01	3441 X	2174	-0-	-1267	-0-	496 1 8 9	1670 2	Y	7		132
02	3108 X	2056	-0-	-1052	-0-	336 1 1 9	1719 2	Y	1	1 8	132
03	3441 X	2993	-0-	-448	-0-	493 1 62 9	2438 2	Y	56		188

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
REID 9		WELL #: 5H		RRCID -> 259725		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12260 - 16519	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2895 2	47 9	Y	43		170
11	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2736 2	56 9	Y	51	1 8	220
12	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	2713 2	66 9	Y	60	179 1	100
01	2914 X	2298	-0-	-616	-0-	2224 2	74 9	Y	67		167
02	2632 X	2309	-0-	-323	-0-	2255 2	54 9	Y	49	1 8	215
03	2914 X	2563	-0-	-351	-0-	2499 2	64 9	Y	58	181 1	92

EDEN 11		WELL #: 3H		RRCID -> 260578		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 11918		PERF.12180 - 16143	
10	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3351 2	42 9	Y	38		79
11	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3214 2	51 9	Y	46	1 8	124
12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4014 2	59 9	Y	54	1 8	177
01	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4191 2	70 9	Y	64	186 1	55
02	3052 X	2538	-0-	-514	-0-	2504 2	34 9	Y	31	1 8	85
03	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	3111 2	39 9	Y	35		120

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 6H		RRCID -> 262425		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 12168		PERF.12178 - 16484	
10	3100 N	3885	-0-	785	1406	3818 2	67 9	Y	61	2 8	133
11	4925 X	3519	-0-	-1406	-0-	3446 2	73 9	Y	66	158 1	37
12	3255 X	3030	-0-	-225	-0-	2936 2	94 9	Y	85	4 8	118
01	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5197 2	90 9	Y	82	2 8	198
02	2940 X	2764	-0-	-176	-0-	2725 2	39 9	Y	35	172 1	55
03	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3142 2	2 9	Y	2	2 8	55

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 5H		RRCID -> 263263		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12150 - 16363	
10	3100 N	3222	-0-	122	237	3190 2	32 9	Y	29	1 8	162
11	3000 N	2966	-0-	-34	203	2910 2	56 9	Y	51	1 8	212
12	2728 N	2208	-0-	-520	-0-	2195 2	13 9	Y	12	179 1	44
01	2728 X	458	-0-	-2270	-0-	434 2	24 9	Y	22	1 8	65
02	2464 X	1265	-0-	-1199	-0-	1239 2	26 9	Y	24	2 8	87
03	2728 X	2648	-0-	-80	-0-	2619 2	29 9	Y	26	1 8	112

EDEN 11		WELL #: 4H		RRCID -> 263980		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 12326		PERF.12390 - 16413	
10	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3793 2	87 9	Y	79	182 1	125
11	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3570 2	117 9	Y	106	15 8	216
12	3937 X	3911	-0-	-26	-0-	3815 2	96 9	Y	87	183 1	105
01	3937 X	3661	-0-	-276	-0-	3541 2	120 9	Y	109	7 8	207
02	3556 X	3419	-0-	-137	-0-	3303 2	116 9	Y	105	172 1	115
03	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	3666 2	109 9	Y	99	7 8	207

HOLT 20		WELL #: 4H		RRCID -> 264800		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 12206		PERF.12270 - 16634	
10	3596 X	3108	-0-	-488	-0-	3042 2	66 9	Y	60	1 8	94
11	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4531 2	142 9	Y	129	167 1	52
12	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4630 2	125 9	Y	114	5 8	161
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4286 2	125 9	Y	114	173 1	100
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3482 2	107 9	Y	97	169 1	22
*03	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3503 2	95 9	Y	86	1 8	107

ZYBACH		WELL #: 613H		RRCID -> 264864		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 11878		PERF.11934 - 16667	
10	7068 X	6972	-0-	-96	-0-	6871 2	101 9	Y	92	175 1	54
11	6840 X	6559	-0-	-281	-0-	6456 2	103 9	Y	94	1 8	147
12	6727 X	6503	-0-	-224	-0-	6408 2	95 9	Y	86	186 1	45
01	6727 X	6128	-0-	-599	-0-	6019 2	109 9	Y	99		144
02	6076 X	5558	-0-	-518	-0-	5471 2	87 9	Y	79	172 1	50
03	6727 X	6104	-0-	-623	-0-	6003 2	101 9	Y	92		142

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
REID 9		WELL #: 7H		RRCID -> 265883		COMPL. DATE 10/14/2011				TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	155	1	3260	2	Y	42	180	1			23
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	46	9	3136	2	Y	45	1	8			67
12	3472 X	3386	-0-	-86	-0-	50	9	3179	2	Y	47	1	8			113
01	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	52	9	3036	2	Y	37					150
02	3136 X	2807	-0-	-329	-0-	155	1	2638	2	Y	26	1	8			175
03	3472 X	2639	-0-	-833	-0-	41	9	2447	2	Y	34	186	1			23
						140	1									
						29	9									
						155	1									
						37	9									
HOLT 20		WELL #: 5H		RRCID -> 266240		COMPL. DATE 12/19/2011				TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373						
10	6603 X	6597	-0-	-6	-0-	62	1	6492	2	Y	39	1	8			97
11	6390 X	6280	-0-	-110	-0-	43	9	6159	2	Y	70	3	8			164
12	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	44	1	59	9	Y	54	180	1	6	8	32
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	77	9	6873	2	Y	41	3	8			70
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	7343	2	5938	2	Y	36	12	8			94
*03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	36	1	6296	2	Y	30	3	8			121
						45	9									
						56	1									
						40	9									
						62	1									
						33	9									
HELTON 18		WELL #: 4H		RRCID -> 266394		COMPL. DATE 06/29/2011				TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603						
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1479	2	78	9	Y	71	1	8			114
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1321	2	83	9	Y	75	168	1	1	8	20
12	1178 N	958	-0-	-220	-0-	879	2	79	9	Y	72	1	8			91
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	80	1	8			170
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1154	2	84	9	Y	76	175	1	2	8	69
*03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1432	2	79	9	Y	72	1	8			140
HELTON 18		WELL #: 5H		RRCID -> 267157		COMPL. DATE 07/01/2011				TOTAL DEPTH 12085 PERF.12096 - 16503						
10	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4028	2	43	9	Y	39	167	1	1	8	33
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3365	2	52	9	Y	47	1	8			79
12	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3092	2	53	9	Y	48	1	8			126
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3608	2	66	9	Y	60	170	1	1	8	15
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3613	2	64	9	Y	58	3	8			70
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3822	2	62	9	Y	56	1	8			125
HELTON 18		WELL #: 6SL		RRCID -> 267168		COMPL. DATE 07/04/2011				TOTAL DEPTH 12098 PERF.12250 - 16473						
10	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	17983	2	427	9	Y	388	540	1	6	8	199
11	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	17426	2	444	9	Y	404	360	1	12	8	231
12	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	17889	2	606	9	Y	551	535	1	11	8	236
01	17856 X	17383	-0-	-473	-0-	16882	2	501	9	Y	455	549	1	5	8	137
02	16128 X	14601	-0-	-1527	-0-	14182	2	419	9	Y	381	175	1	19	8	324
03	17856 X	17620	-0-	-236	-0-	17127	2	493	9	Y	448	550	1	5	8	217

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	-	17093	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6471	2	67	9	Y	61	3	8	98
11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6070	2	53	9	Y	48	4	8	142
12	14973 X	7006	-0-	-7967	-0-	6910	2	96	9	Y	87	179	1	46
01	14973 X	7082	-0-	-7891	-0-	7001	2	81	9	Y	74	2	8	118
02	5908 X	5611	-0-	-297	-0-	5526	2	85	9	Y	77	168	1	20
*03	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7530	2	72	9	Y	65	2	8	83

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	-	16203	
10	7223 X	6440	-0-	-783	-0-	6310	2	130	9	N	118	177	1	13
11	6660 X	6238	-0-	-422	-0-	6109	2	129	9	N	117	1	8	73
12	6572 X	5755	-0-	-817	-0-	5624	2	131	9	N	119	174	1	129
01	6479 X	6226	-0-	-253	-0-	6095	2	131	9	N	119	178	1	13
02	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5746	2	116	9	N	105	2	8	116
03	6448 X	6120	-0-	-328	-0-	5993	2	127	9	N	115	183	1	47

EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	-	16650	
10	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	9035	2	213	9	Y	194	182	1	166
11	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9760	2	231	9	Y	210	15	8	361
12	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9573	2	224	9	Y	204	362	1	189
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	8973	2	238	9	Y	216	8	8	397
02	7448 X	7160	-0-	-288	-0-	6949	2	211	9	Y	192	354	1	209
03	8246 X	7765	-0-	-481	-0-	7552	2	213	9	Y	194	7	8	396

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	-	14383	
10	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2127	2	47	9	N	43	1	8	157
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2011	2	50	9	N	45	1	8	201
12	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2014	2	56	9	N	51	182	1	69
01	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2079	2	54	9	N	49	1	8	117
02	1932 N	1785	-0-	-147	-0-	1734	2	51	9	N	46	2	8	161
03	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1938	2	45	9	N	41	164	1	37

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	-	16753	
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	2	8	77
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	Y	4	4	8	77
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3	8	77
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	Y	14	2	8	89
02	1372 N	1147	-0-	-225	-0-	1129	2	18	9	Y	16	6	8	99
03	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	1249	2	15	9	Y	14	1	8	112

HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	-	17153	
10	10274 X	10274	-0-	-0-	-0-	10134	2	140	9	N	127	183	1	38
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9825	2	149	9	N	135			173
12	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	9989	2	145	9	N	132	185	1	120
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9625	2	141	9	N	128	183	1	65
02	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8576	2	112	9	N	102			167
*03	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9547	2	140	9	N	127	185	1	109

ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	-	16853	
10	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3280	2	118	9	N	107	182	1	15
11	1800 X	1316	-0-	-484	-0-	1175	2	141	9	N	128	4	8	139
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3252	2	151	9	N	137	185	1	87
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1806	2	142	9	N	129	2	8	214
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3362	2	160	9	N	145	183	1	169
*03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3783	2	144	9	N	131	168	1	130

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056							
MITCHELL, MARY 10		WELL #: 8H		RRCID -> 270627		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4949 2	108 9	N 98	180 1 11 8 82
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3366 2	125 9	N 114	19 8 177
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4818 2	138 9	N 125	189 1 19 8 94
01	5053 X	3532	-0-	-1521	-0-	3405 2	127 9	N 115	9 8 200
02	4564 X	3771	-0-	-793	-0-	3649 2	122 9	N 111	171 1 31 8 109
03	5053 X	4492	-0-	-561	-0-	4362 2	130 9	N 118	8 8 219

HOLT 20		WELL #: 6H		RRCID -> 270977		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888	
10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	7832 2	128 9	Y 116	183 1 2 8 120
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7366 2	131 9	Y 119	181 1 3 8 55
12	7936 X	7518	-0-	-418	-0-	7389 2	129 9	Y 117	3 8 169
01	7936 X	7215	-0-	-721	-0-	7076 2	139 9	Y 126	184 1 1 8 110
02	7168 X	6598	-0-	-570	-0-	6475 2	123 9	Y 112	182 1 5 8 35
03	7936 X	7292	-0-	-644	-0-	7168 2	124 9	Y 113	1 8 147

EDEN 11		WELL #: 6H		RRCID -> 271312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903	
10	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4910 2	116 9	Y 105	180 1 10 8 45
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4742 2	143 9	Y 130	18 8 157
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4636 2	147 9	Y 134	180 1 18 8 93
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4100 2	146 9	Y 133	181 1 8 8 37
02	3584 X	3222	-0-	-362	-0-	3079 2	143 9	Y 130	28 8 139
03	3968 X	3260	-0-	-708	-0-	3149 2	111 9	Y 101	183 1 7 8 50

ZYBACH 19		WELL #: 4H		RRCID -> 272109		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943	
10	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6688 2	256 9	Y 233	182 1 6 8 174
11	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6460 2	293 9	Y 266	343 1 10 8 87
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6680 2	284 9	Y 258	171 1 9 8 165
01	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6255 2	303 9	Y 275	365 1 5 8 70
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5329 2	273 9	Y 248	173 1 18 8 127
*03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5837 2	276 9	Y 251	184 1 5 8 189

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 7H		RRCID -> 272256		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883	
10	8432 X	8225	-0-	-207	-0-	8152 2	73 9	N 66	4 8 151
11	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7037 2	80 9	N 73	7 8 217
12	8184 X	6520	-0-	-1664	-0-	6432 2	88 9	N 80	185 1 6 8 106
01	8525 X	7834	-0-	-691	-0-	7722 2	112 9	N 102	4 8 204
02	7700 X	5439	-0-	-2261	-0-	5362 2	77 9	N 70	172 1 13 8 89
03	8215 X	6918	-0-	-1297	-0-	6842 2	76 9	N 69	4 8 154

EDEN 11 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 272715		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

HELTON 18 SL		WELL #: 8H		RRCID -> 276285		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HAYES-REID 18-9 MD EX WELL #: 1HR RRCID -> 283999 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12502 - 20822

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	14136 X	3254	-0-	-10882	-0-	3131	2	123	9	N	112	172	1	11	31
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	15	15	8		31
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-					N	27	27	8		31
01	14136 X	4886	-0-	-9250	-0-	4671	2	215	9	N	195	18	8		208
02	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	27100	2	1208	9	Y	1098	876	1	183	247
*03	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	29752	2	1233	9	Y	1121	1078	1	49	241

HAYES-REID 18-9 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 285098 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 12159 PERF.12500 - 22598

10	47057 X	47057	-0-	-0-	-0-	46244	2	813	9	N	739	728	1	21	158
11	49448 X	49448	-0-	-0-	-0-	48572	2	876	9	N	796	728	1	59	167
12	48049 X	48049	-0-	-0-	-0-	47100	2	949	9	N	863	913	1	48	69
01	39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	39179	2	751	9	N	683	545	1	19	188
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	25479	2	523	9	Y	475	530	1	65	68
*03	26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	25724	2	376	9	Y	342	364	1	8	38

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632

10	2356 X	2042	-0-	-314	-0-	2042	2			Y	-0-				55
11	2280 X	1720	-0-	-560	-0-	1720	2			Y	-0-				55
12	2666 X	1724	-0-	-942	-0-	1718	2	6	9	Y	5				60
01	2666 X	1882	-0-	-784	-0-	1761	2	121	9	Y	110	138	1		32
02	2016 X	1661	-0-	-355	-0-	1630	2	31	9	Y	28				60
03	2046 X	1882	-0-	-164	-0-	1836	2	46	9	Y	42				102

ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148

10	2294 X	1360	-0-	-934	-0-	1360	2			N	-0-	90	1		67
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				67
12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1554	2	150	9	N	136	160	1		43
01	1364 X	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-				43
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1325	2	59	9	N	54				97
03	1705 N	970	-0-	-735	-0-	918	2	52	9	N	47				144

ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994

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

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HAYS		WELL #:		106	RRCID ->	252668	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	12076 - 14092			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			63
11		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			63
12		992 N	946	-0-	-46	-0-	946	2			N	-0-			63
01		971 N	971	-0-	-0-	-0-	921	2	50	9	N	45	45	1	63
02		840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2			N	-0-			63
03		961 N	806	-0-	-155	-0-	806	2			N	-0-			63

ZYBACH		WELL #:		507H	RRCID ->	260661	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	12201	PERF.	12180 - 15608			
10		4619 X	4537	-0-	-82	-0-	4393	2	144	9	N	131	94	1	195
11		4470 X	3988	-0-	-482	-0-	3931	2			N	52	188	1	59
12		5084 X	4313	-0-	-771	-0-	4196	2	117	9	N	106	40	1	125
01		5053 X	4122	-0-	-931	-0-	4020	2	102	9	N	93	44	1	174
02		4200 X	3662	-0-	-538	-0-	3568	2			N	85			259
03		4526 X	4118	-0-	-408	-0-	4043	2	75	9	N	68	181	1	146

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	218307	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11855 - 13812			
LEE 5				5											
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 15		WELL #:		2H	RRCID ->	253350	COMPL. DATE	09/04/2009	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	12208 - 16463			
10		10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	9945	2	223	9	N	203	186	1	208
11		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	28			236
12		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	9922	2	264	9	N	240			476
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	31	183	1	324
*02		11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	10832	2	353	9	N	321	192	1	453
03		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			453

ZYBACH 15		WELL #:		3H	RRCID ->	261906	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.	11776 - 16183			
10		8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	8544	2	135	9	N	123			229
11		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	20			249
12		9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9607	2	111	9	N	101	186	1	164
01		9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	70			234
*02		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7888	2	138	9	N	125			359
03		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT			359

WEST PARK (UPPER MORROW)		WELL #:		96537 490	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056											
REID 9				1	RRCID ->	166919	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	16201	PERF.	15228 - 15248			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.// 96537 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
HELTON 18		WELL #: 1R		RRCID -> 167816		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15955 - 16015					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	7347 X	6790	-0-	-557	-0-	6789	2	1	9	N	1	1	8		-0-
11	6090 X	5952	-0-	-138	-0-	5951	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	6944 X	5682	-0-	-1262	-0-	5681	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7211	2	1	9	N	1	1	8		-0-
02	6272 X	4445	-0-	-1827	-0-	4443	2	2	9	N	2	2	8		-0-
03	6789 X	6405	-0-	-384	-0-	6404	2	1	9	N	1	1	8		-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 168834		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 16200		PERF.15334 - 15350					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

FOWLSTON ESTATE		WELL #: 1023		RRCID -> 171740		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 16350		PERF.15500 - 15511					
10	11408 X	10115	-0-	-1293	-0-	10115	2			N	-0-				-0-
11	10950 X	10137	-0-	-813	-0-	10137	2			N	-0-				-0-
12	11191 X	10163	-0-	-1028	-0-	10163	2			N	-0-				-0-
01	10633 X	9895	-0-	-738	-0-	9895	2			N	-0-				-0-
02	9464 X	8490	-0-	-974	-0-	8490	2			N	-0-				-0-
03	10478 X	7902	-0-	-2576	-0-	7902	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 246748		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 15497		PERF.13447 - 14897					
HILL, J. H.		WELL #: 201													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

WHEELER-PAN (HUNTON)		96782 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
BRONCO CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 072549		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 14960		PERF.14819 - 14857					
10	10602 X	4715	-0-	-5887	-0-	4713	2	2	9	N	2				173
*11	10940 X	10940	-0-	-0-	-0-	10936	2	4	9	N	4				177
*12	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	8382	2	11	9	N	10				187
*01	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11165	2	28	9	N	25				212
*02	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	8315	2	17	9	N	15				227
*03	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8598	2	6	9	N	5	166	1		66

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		RRCID -> 060938		COMPL. DATE 09/30/1974		TOTAL DEPTH 17250		PERF.14672 - 14699					
WILLIAMS, S. K. UNIT		WELL #: 1													
10	12927 X	12739	-0-	-188	-0-	12739	3			N	-0-				32
11	12510 X	12019	-0-	-491	-0-	11962	3	57	9	N	52				84
12	12927 X	12693	-0-	-234	-0-	12693	3			N	-0-				84
01	12772 X	12670	-0-	-102	-0-	12624	3	46	9	N	42				126
02	11508 X	11067	-0-	-441	-0-	11038	3	29	9	N	26				152
03	12741 X	12468	-0-	-273	-0-	12440	3	28	9	N	25				177

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

10		7502 X	6958	-0-	-544	-0-	6958	3			N	-0-			28
11		7260 X	6429	-0-	-831	-0-	6429	3			N	-0-			28
12		7006 X	6300	-0-	-706	-0-	6300	3			N	-0-			28
01		7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-			28
02		6328 X	6084	-0-	-244	-0-	6019	3	65	9	N	59			87
03		6944 X	6458	-0-	-486	-0-	6434	3	24	9	N	22			109

WARREN, G. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065255 COMPL. DATE 10/24/1975 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14750 - 14766															

10		8711 X	3690	-0-	-5021	-0-	3690	3			N	-0-			199
11		8430 X	6942	-0-	-1488	-0-	6942	3			N	-0-			199
12		6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-			199
01		5766 X	3696	-0-	-2070	-0-	3693	3	3	9	N	3			202
02		6468 X	4015	-0-	-2453	-0-	4015	3			N	-0-			202
03		7161 X	5421	-0-	-1740	-0-	5366	3	55	9	N	50			252

BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395															

10		4092 X	4027	-0-	-65	-0-	4027	3			N	-0-			220
11		3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3797	3	8	9	N	7			227
12		4092 X	4043	-0-	-49	-0-	4043	3			N	-0-			227
01		4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3862	3	17	9	N	15			242
02		3696 X	3182	-0-	-514	-0-	3182	3			N	-0-			242
*03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4082	3	114	9	N	104			346

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042															

10		2635 N	2538	-0-	-97	-0-	2538	3			N	-0-			59
11		2490 N	2425	-0-	-65	-0-	2425	3			N	-0-			59
12		2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512	3			N	-0-			59
01		2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-			59
02		2268 N	2221	-0-	-47	-0-	2215	3	6	9	N	5			64
03		2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2428	3	11	9	N	10			74

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647															

10		10633 X	10539	-0-	-94	-0-	10539	3			N	-0-			311
11		10290 X	9421	-0-	-869	-0-	9421	3			N	-0-			311
12		10819 X	8967	-0-	-1852	-0-	8967	3			N	-0-			311
01		10819 X	9263	-0-	-1556	-0-	9260	3	3	9	N	3			314
02		9772 X	7130	-0-	-2642	-0-	7089	3	41	9	N	37			351
03		10540 X	10480	-0-	-60	-0-	10462	3	18	9	N	16	317	1	50

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747															
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275															

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

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//		96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
DAVIS, PYLE		WELL #:		1	RRCID ->	064581	COMPL. DATE	12/12/1975	TOTAL DEPTH	15008	PERF.14470 - 14496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
10	4402 X	3953	-0-	-449	-0-	97	1	3856	3	N	14
11	3870 X	3688	-0-	-182	-0-	90	1	3598	3	N	14
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	87	1	3473	3	N	14
01	4061 X	3200	-0-	-861	-0-	77	1	3054	3	N	77
						69	9				
02	3668 X	2682	-0-	-986	-0-	2682	3			N	77
03	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	78	1	3250	3	N	80
						3	9				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
WEISE 28		WELL #:		1	RRCID ->	170079	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	15626	PERF.14890 - 14912
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	3
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	5	1	3322	2	N	3
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	3
01	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	3
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	3
*03	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	3
WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)				96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
JACO -A-		WELL #:		1	RRCID ->	079305	COMPL. DATE	08/29/1978	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14413 - 14441
10	5332 X	5095	-0-	-237	-0-	5095	3			N	-0-
11	5160 X	3928	-0-	-1232	-0-	45	1	3883	3	N	-0-
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	47	1	5612	3	N	-0-
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	47	1	5509	3	N	-0-
02	4592 X	4276	-0-	-316	-0-	42	1	4234	3	N	-0-
03	5332 X	4532	-0-	-800	-0-	47	1	4485	3	N	-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
MOORE		WELL #:		1A	RRCID ->	081947	COMPL. DATE	11/16/1978	TOTAL DEPTH	14693	PERF.14360 - 14382
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WHEELER, N. (MORROW)				96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
METHODIST HOME 2		WELL #:		4	RRCID ->	248149	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF. N/A
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
METHODIST HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	249733	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	15407	PERF.11273 - 14782
10	372 X	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	60
11	480 X	394	-0-	-86	-0-	330	2	64	9	N	118
12	496 X	397	-0-	-99	-0-	366	2	31	9	N	146
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	148
*02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1093	2	98	9	N	237
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	237

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.// 96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11126 - 15248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9	9	N	8			133
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			133
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			133
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			133
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			133
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14935 - 15004				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			26
*01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			26
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254792		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11380 - 15457				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 269255		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267		PERF.14931 - 14970				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
REYNOLDS		WELL #: 5025H		RRCID -> 256456		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12390 - 16627				
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			37
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			37
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			37
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			37
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-			37
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-			37

ELMORE		WELL #: 1023H		RRCID -> 257843		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 17521		PERF.13095 - 14726				
10	9517 X	9052	-0-	-465	-0-	775	1	8124	2	N	139	187	1	182
						153	9							
11	8910 X	914	-0-	-7996	-0-	750	1	164	9	N	149			331
12	9052 X	8882	-0-	-170	-0-	775	1	7953	2	N	140	364	1	107
						154	9							
01	9052 X	7622	-0-	-1430	-0-	775	1	6689	2	N	144			251
						158	9							
02	8176 X	6537	-0-	-1639	-0-	613	1	5790	2	N	122	198	1	175
						134	9							
03	9052 X	5477	-0-	-3575	-0-	758	1	4600	2	N	108	181	1	102
						119	9							

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 2058H RRCID -> 259702 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11278 - 15149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	5177 X	4695	-0-	-482	-0-	379	1	4244	2	Y	65	1 8	181
						72	9						
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	436	1	4157	2	Y	71	51 1	201
						78	9						
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	486	1	4091	2	Y	70	179 1	89
						77	9					3 8	
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	455	1	4452	2	Y	104	3 8	190
						114	9						
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	387	1	4619	2	Y	52		242
						57	9						
*03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	379	1	4522	2	Y	140	181 1	201
						154	9						

ELMORE WELL #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

10	6417 X	5693	-0-	-724	-0-	775	1	4707	2	N	192		257
						211	9						
11	5940 X	961	-0-	-4979	-0-	750	1	211	9	N	192	350 1	99
						750	1						
12	5921 X	5614	-0-	-307	-0-	775	1	4637	2	N	184	184 1	99
						202	9						
01	5890 X	5450	-0-	-440	-0-	775	1	4468	2	N	188	185 1	102
						207	9						
02	5236 X	5129	-0-	-107	-0-	663	1	4258	2	N	189	199 1	92
						208	9						
*03	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	775	1	4714	2	N	205	192 1	105
						226	9						

REYNOLDS WELL #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

10	10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	9896	2	174	9	N	158		188
						8887	2	122	9	N	111	165 1	134
11	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	10643	2	223	9	N	203	187 1	150
						10097	2	156	9	N	142	172 1	120
12	10866 X	10866	-0-	-0-	-0-	8665	2	178	9	N	162	193 1	89
						9355	2	171	9	N	155	187 1	57
01	10253 X	10253	-0-	-0-	-0-								
02	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-								
*03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-								

DUKES WELL #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

10	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	775	1	4605	2	N	99	186 1	90
						109	9						
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	750	1	4545	2	N	99		189
						109	9						
12	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	766	1	4475	2	N	101	190 1	100
						111	9						
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	627	1	4729	2	N	94		194
						103	9						
02	4480 X	4462	-0-	-18	-0-	573	1	3798	2	N	83	192 1	85
						91	9						
*03	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	758	1	5250	2	N	105		190
						116	9						

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
LANCASTER WELL #: 3058H RRCID -> 262221 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11295 - 15707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	4557 X	4150	-0-	-407	-0-	45	1	4038	2	Y	61	1	8	107	
11	4410 X	4096	-0-	-314	-0-	67	9	3987	2	Y	44			151	
12	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	48	9	4156	2	Y	58	2	8	207	
01	4464 X	4197	-0-	-267	-0-	83	1	4049	2	Y	72	183	1	3 8 93	
02	4032 X	3867	-0-	-165	-0-	64	9	3759	2	Y	52			145	
*03	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	51	1	4623	2	Y	67	160	1	52	
						57	9								
						35	1								
						74	9								

LANCASTER WELL #: 4058H RRCID -> 264832 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11176 - 15957

10	3286 X	903	-0-	-2383	-0-	691	1	180	2	Y	29	1	8	122
11	3180 X	1571	-0-	-1609	-0-	32	9	663	2	Y	86			208
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	813	1	1104	2	Y	40	1	8	247
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	95	9	1940	2	Y	45	183	1	2 8 107
02	1372 X	756	-0-	-616	-0-	831	1	91	9	Y	83			190
*03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	44	9	1269	2	Y	15	177	1	28
						665	1							
						675	1							
						17	9							

LANCASTER WELL #: 5058H RRCID -> 266508 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11446 - 16222

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

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 266298 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11631 - 15048

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
REYNOLDS '25' WELL #: 1H RRCID -> 270426 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12486 - 16308

10	5208 X	5015	-0-	-193	-0-	31	1	4872	2	N	102			236
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	112	9	4880	2	N	36	196	1	76
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	30	1	4870	2	N	80			156
01	5022 X	4124	-0-	-898	-0-	40	9	4014	2	N	72			228
02	4620 X	4094	-0-	-526	-0-	31	1	3997	2	N	63			291
03	5115 X	4353	-0-	-762	-0-	88	9	4237	2	N	77	189	1	179
						31	1							
						85	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ELMORE '23'		WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559	- 16694	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
10	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	31	1	6725	2	N	114	185 1	354
						125	9						
11	6720 X	6632	-0-	-88	-0-	30	1	6479	2	N	112	189 1	277
						123	9						
12	7037 X	6888	-0-	-149	-0-	31	1	6737	2	N	109	196 1	190
						120	9						
01	7037 X	6155	-0-	-882	-0-	31	1	6007	2	N	106		296
						117	9						
02	6356 X	5148	-0-	-1208	-0-	24	1	5048	2	N	69	195 1	170
						76	9						
03	6882 X	6186	-0-	-696	-0-	30	1	6051	2	N	95		265
						105	9						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BLASDEL				WELL #:		604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11189 - 13865
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-		33
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-		33
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-		33
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-		33
02	700 N	588	-0-	-112	-0-	588	2			N	-0-		33
*03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-		33
ZYBACH				WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12097 - 16392
10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6158	2	217	9	Y	197	221 1	63
11	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5852	2	211	9	Y	192	110 1	145
12	7254 X	6766	-0-	-488	-0-	6495	2	271	9	Y	246	224 1	167
01	7254 X	6660	-0-	-594	-0-	6440	2	220	9	Y	200	217 1	150
02	6552 X	4669	-0-	-1883	-0-	4419	2	250	9	Y	227	227 1	150
03	6758 X	4980	-0-	-1778	-0-	4747	2	233	9	Y	212	212 1	150
LUTHER WILLIS SL				WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.11808 - 15987
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LUTHER WILLIS SL				WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11500 - 15788
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BLASDEL		WELL #: 204H		RRCID -> 256471		COMPL. DATE 10/05/2009			TOTAL DEPTH 11456 PERF.12030 - 15881					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
10	4278 X	4100	-0-	-178	-0-	3890	2	210	9	N	191	193	1	112
11	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3857	2	105	9	N	95			207
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5269	2	233	9	N	212	199	1	220
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4128	2	N	143	188	1	175
						157	9							
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	719	1	3097	2	N	146	180	1	141
						161	9							
03	5487 X	4797	-0-	-690	-0-	796	1	3839	2	N	147	186	1	102
						162	9							

BLASDEL		WELL #: 304H		RRCID -> 259024		COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 11400 PERF.12048 - 16372					
10	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	4337	2	180	9	N	164			220
11	1800 X	753	-0-	-1047	-0-	694	2	59	9	N	54	183	1	91
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3016	2	234	9	N	213	185	1	119
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4009	2	184	9	N	167	163	1	123
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3101	2	136	9	N	124	201	1	46
*03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3331	2	175	9	N	159			205

ZYBACH		WELL #: 5011H		RRCID -> 259426		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 11622 PERF.11980 - 16307					
10	1054 X	396	-0-	-658	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
11	1020 X	195	-0-	-825	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-			-0-
02	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-			-0-
*03	3100 N	3709	-0-	609	609	539	1	3170	2	Y	-0-			-0-

ZYBACH		WELL #: 4011H		RRCID -> 259427		COMPL. DATE 10/12/2011			TOTAL DEPTH 11698 PERF.12215 - 16556					
10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4493	2	59	9	N	54			207
11	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4291	2	39	9	N	35	192	1	50
12	4216 X	4177	-0-	-39	-0-	4039	2	138	9	N	125			175
01	4557 X	2718	-0-	-1839	-0-	2661	2	57	9	N	52	180	1	47
02	4116 X	294	-0-	-3822	-0-	243	2	51	9	N	46			93
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	12			105

LOTT		WELL #: 2016H		RRCID -> 259679		COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12093 PERF.12227 - 16638					
10	5022 X	4651	-0-	-371	-0-	4548	2	103	9	N	94	50	1	163
11	4860 X	4536	-0-	-324	-0-	4422	2	114	9	N	104	127	1	140
12	5239 X	5074	-0-	-165	-0-	4953	2	121	9	N	110	32	1	218
01	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	5082	2	188	9	N	171	194	1	195
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4821	2	176	9	N	160	197	1	158
*03	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	5476	2	173	9	N	157			315

BLASDEL 45		WELL #: 3045H		RRCID -> 261987		COMPL. DATE 08/18/2013			TOTAL DEPTH 11320 PERF.11970 - 16029					
10	5363 X	4972	-0-	-391	-0-	4709	2	263	9	N	239	374	1	98
11	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	731	1	4081	2	N	322	295	1	125
						354	9							
12	5518 X	4503	-0-	-1015	-0-	1079	1	3238	2	N	169			294
						186	9							
01	5518 X	5241	-0-	-277	-0-	1079	1	3886	2	N	251	360	1	185
						276	9							
02	4900 X	4475	-0-	-425	-0-	974	1	3332	2	N	154	182	1	157
						169	9							
03	5332 X	4795	-0-	-537	-0-	1079	1	3497	2	N	199	192	1	164
						219	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.11602 - 14989	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
10	5208 X	3917	-0-	-1291	-0-	3836	2	81 9	N	74	134
11	4890 X	3904	-0-	-986	-0-	3725	2	179 9	N	163	112
12	4712 X	3845	-0-	-867	-0-	3669	2	176 9	N	160	93
01	4712 X	4175	-0-	-537	-0-	4037	2	138 9	N	125	218
02	3892 X	3825	-0-	-67	-0-	3674	2	151 9	N	137	165
03	4030 X	3689	-0-	-341	-0-	3526	2	163 9	N	148	119

ELMORE		WELL #: 2023H		RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12790 - 17233	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12300 - 16424	
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	707	1	3562 2	N	89	224
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	684	1	3339 2	N	134	175
12	4557 X	3973	-0-	-584	-0-	707	1	3110 2	N	142	148
01	4557 X	4125	-0-	-432	-0-	707	1	3247 2	N	155	107
02	4116 X	3929	-0-	-187	-0-	638	1	3138 2	N	139	246
03	4371 X	3794	-0-	-577	-0-	707	1	2947 2	N	127	180

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.11975 - 16140	
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-	89
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-	89
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-	89
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-	89
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-	89
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-	89

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12185 - 15862	
10	3100 N	3501	-0-	401	2016	3396	2	105 9	N	95	115
11	3000 N	4393	-0-	1393	3409	4266	2	127 9	N	115	105
12	7050 X	3641	-0-	-3409	-0-	3522	2	119 9	N	108	54
01	1364 X	886	-0-	-478	-0-	802	2	84 9	N	76	130
02	1232 X	1052	-0-	-180	-0-	985	2	67 9	N	61	191
03	1364 X	780	-0-	-584	-0-	712	2	68 9	N	62	66

LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.11967 - 16337	
10	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2839	2	129 9	N	117	150
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2689	2	185 9	N	168	122
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2477	2	146 9	N	133	60
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2641	2	157 9	N	143	203
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2444	2	167 9	N	152	165
*03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2699	2	118 9	N	107	83

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
ZYBACH		WELL #:		8011H	RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL	DEPTH	11918	PERF.11940 - 16402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
10	4712 X	3407	-0-	-1305	-0-	3154 2	253 9	Y	230	188 1			128
11	4560 X	3010	-0-	-1550	-0-	2805 2	205 9	Y	186	186 1			128
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3624 2	290 9	Y	264	185 1			207
01	3658 X	3070	-0-	-588	-0-	2835 2	235 9	Y	214	190 1			231
02	3080 X	2611	-0-	-469	-0-	2418 2	193 9	Y	175	366 1			40
*03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	539 1	3289 2	Y	213	184 1			69
						234 9							

PYLE		WELL #:		402HB	RRCID ->	264866	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL	DEPTH	11788	PERF.11855 - 15903
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4098 2	173 9	N	157			253
11	3570 X	3461	-0-	-109	-0-	3252 2	209 9	N	190	184 1		259
12	3689 X	1672	-0-	-2017	-0-	1643 2	29 9	N	26			285
01	3689 X	2787	-0-	-902	-0-	2707 2	80 9	N	73	162 1		196
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4143 2	279 9	N	254	192 1		258
03	3689 X	2803	-0-	-886	-0-	2726 2	77 9	N	70			328

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4278 2	74 9	N	67			151
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4911 2	69 9	N	63			214
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5399 2	91 9	N	83	194 1		103
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5065 2	102 9	N	93			196
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4438 2	218 9	N	198	189 1		205
*03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5046 2	98 9	N	89	193 1		101

LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A
10	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11056 2	174 9	N	158			303
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10378 2	201 9	N	183	194 1		292
12	10757 X	10688	-0-	-69	-0-	10459 2	229 9	N	208	198 1		302
01	11222 X	10194	-0-	-1028	-0-	9992 2	202 9	N	184	191 1		295
02	10136 X	8943	-0-	-1193	-0-	8693 2	250 9	N	227	374 1		148
03	11222 X	9204	-0-	-2018	-0-	8810 2	394 9	N	358	195 1		311

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL	DEPTH	11852	PERF.11865 - 14943
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL	DEPTH	11761	PERF.11749 - 15041
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
BLASDEL		WELL #: 504H		RRCID -> 265623		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 11620 PERF.12285 - 17148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
10	6851 X	4872	-0-	-1979	-0-	4709	2	163	9	N	148	188	1	127
11	5520 X	4142	-0-	-1378	-0-	4023	2	119	9	N	108	181	1	54
12	5146 X	4541	-0-	-605	-0-	4379	2	162	9	N	147			201
01	5146 X	3235	-0-	-1911	-0-	3074	2	161	9	N	146	185	1	162
02	4648 X	3154	-0-	-1494	-0-	3078	2	76	9	N	69			231
03	4867 X	3633	-0-	-1234	-0-	3534	2	99	9	N	90	156	1	165

BLASDEL 43		WELL #: 3043H		RRCID -> 265624		COMPL. DATE 03/09/2012			TOTAL DEPTH 11627 PERF.11630 - 15833					
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	148	1	4102	2	N	87	185	1	86
11	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	665	1	3710	2	N	198	185	1	99
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	218	9	707	1	N	170	195	1	74
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	187	9	3207	1	N	172	160	1	86
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	3207	1	189	9	N	209	194	1	101
*03	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	6048	1	230	9	N	190	184	1	107
						6480	1	209	9	N				

BLASDEL		WELL #: 704H		RRCID -> 265678		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877					
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3170	2	360	9	N	327	183	1	215
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2681	2	349	9	N	317	375	1	157
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2527	2	378	9	N	344	370	1	131
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2220	2	298	9	N	271	187	1	215
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	1740	2	371	9	N	337	375	1	177
*03	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1738	2	252	9	N	229	181	1	225

LOTT		WELL #: 7016H		RRCID -> 265695		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862					
10	5859 X	5306	-0-	-553	-0-	5082	2	224	9	Y	204	282	1	155
11	5670 X	4497	-0-	-1173	-0-	4257	2	240	9	Y	218	137	1	236
12	6882 X	4617	-0-	-2265	-0-	4445	2	172	9	Y	156	140	1	252
01	6882 X	4704	-0-	-2178	-0-	4499	2	205	9	Y	186	289	1	149
02	5488 X	3961	-0-	-1527	-0-	3741	2	220	9	Y	200	131	1	218
03	5301 X	5135	-0-	-166	-0-	4827	2	308	9	Y	280	263	1	235

ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516					
10	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	11879	2	155	9	Y	141	158	1	45
11	11520 X	11408	-0-	-112	-0-	11256	2	152	9	Y	138	79	1	104
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	11764	2	193	9	Y	175	160	1	119
01	11842 X	11432	-0-	-410	-0-	11275	2	157	9	Y	143	155	1	107
02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	11243	2	178	9	Y	162	162	1	107
03	11842 X	11711	-0-	-131	-0-	11544	2	167	9	Y	152	152	1	107

GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826					
10	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4325	2	88	9	N	80	177	1	105
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4167	2	155	9	N	141	189	1	57
12	4619 X	4402	-0-	-217	-0-	4240	2	162	9	N	147			204
01	4619 X	4292	-0-	-327	-0-	4142	2	150	9	N	136	185	1	155
02	4172 X	3311	-0-	-861	-0-	3223	2	88	9	N	80			235
03	4464 X	3689	-0-	-775	-0-	3521	2	168	9	N	153	191	1	197

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978							
10	2418 X	1921	-0-	-497	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			142
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-			142
12	2294 X	1532	-0-	-762	-0-	-0-	1518	2	14	9	N	13			155
01	2294 X	2210	-0-	-84	-0-	-0-	2204	2	6	9	N	5	74	1	86
02	2492 X	1463	-0-	-1029	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			86
03	2759 X	1788	-0-	-971	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			86

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693							
10	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	-0-	2551	2	290	9	N	264	190	1	216
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	2	371	9	N	337	359	1	194
12	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	-0-	3180	2	559	9	N	508	363	1	339
01	4123 X	3452	-0-	-671	-0-	-0-	3123	2	329	9	N	299	371	1	267
02	3724 X	2831	-0-	-893	-0-	-0-	2555	2	276	9	N	251	352	1	166
03	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	-0-	2894	2	364	9	N	331	373	1	124

SWEETWATER		WELL #: 238H		RRCID -> 270683		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262							
10	5859 X	2851	-0-	-3008	-0-	-0-	2600	2	251	9	N	228	185	1	325
11	4500 X	2966	-0-	-1534	-0-	-0-	2751	2	215	9	N	195	190	1	330
12	4526 X	3129	-0-	-1397	-0-	-0-	2861	2	268	9	N	244	195	1	379
01	4216 X	3092	-0-	-1124	-0-	-0-	2879	2	213	9	N	194	177	1	396
02	3808 X	3383	-0-	-425	-0-	-0-	3097	2	286	9	N	260	389	1	267
*03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	-0-	3516	2	167	9	N	152	180	1	239

PYLE SL		WELL #: 4009H		RRCID -> 275625		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178							
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLASDEL		WELL #: 2043H		RRCID -> 275934		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295							
10	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	-0-	1032	1	4086	2	N	126	189	1	46
							139	9							
11	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	1	3351	2	N	224	191	1	79
							246	9							
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	-0-	1079	1	3585	2	N	205	185	1	99
							226	9							
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	942	1	2308	2	N	88			187
							97	9							
02	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	1649	2	N	173	172	1	188
							190	9							
*03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	1	2093	2	N	183	186	1	185
							201	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
PYLE		WELL #:		4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725	- 16127		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-		785 1	2275 2	N	128		377 1		223
11	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-		141 9	751 1	3289 2	N	112			335
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-		123 9	785 1	1389 2	N	83	182 1		236
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-		91 9	760 1	2070 2	N	91	194 1		133
02	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		100 9	720 1	787 2	N	89			222
*03	7049 X	7049	-0-	-0-	-0-		98 9	785 1	6066 2	N	180	196 1		206
							198 9							

BLASDEL		WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.13148	- 17952		
10	5859 X	4759	-0-	-1100	-0-		4637 2	122 9	N	111				301
11	4920 X	4566	-0-	-354	-0-		4485 2	81 9	N	74	182 1			193
12	5239 X	5015	-0-	-224	-0-		4903 2	112 9	N	102	192 1			103
01	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-		5156 2	94 9	N	85				188
02	4312 X	4150	-0-	-162	-0-		4114 2	36 9	N	33				221
03	5022 X	4967	-0-	-55	-0-		4901 2	66 9	N	60				281

BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.13100	- 17820		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-		174 1	19 9	N	17				50
*03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-		995 1	369 9	N	335	198 1			187

AUSTIN		WELL #:		5501H	RRCID ->	285481	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11626	- 15803		
10	9641 X	7859	-0-	-1782	-0-		7377 2	482 9	N	438	554 1			259
11	8940 X	6953	-0-	-1987	-0-		6414 2	539 9	N	490	361 1			388
12	8711 X	7693	-0-	-1018	-0-		7236 2	457 9	N	415	379 1			424
01	8401 X	5953	-0-	-2448	-0-		5467 2	486 9	N	442	557 1			309
02	7588 X	5809	-0-	-1779	-0-		5378 2	431 9	N	392	373 1			328
03	7874 X	7141	-0-	-733	-0-		6723 2	418 9	N	380	388 1			320

AUSTIN		WELL #:		5502H	RRCID ->	285518	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11123	- 15461		
10	2294 X	2003	-0-	-291	-0-		1548 2	455 9	N	414	373 1			334
11	2100 X	1550	-0-	-550	-0-		1046 2	504 9	N	458	361 1			431
12	2697 X	2357	-0-	-340	-0-		1878 2	479 9	N	435	557 1			309
01	2697 X	1264	-0-	-1433	-0-		834 2	430 9	N	391	364 1			336
02	2296 X	1736	-0-	-560	-0-		1344 2	392 9	N	356	378 1			314
03	2356 X	2236	-0-	-120	-0-		1781 2	455 9	N	414	371 1			357

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643
THURMAN HORN														
10	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-				219
11	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-				219
12	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-				219
01	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				N	-0-				219
*02	72 X	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-				219
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				219

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
ZYBACH		WELL #: 2010H		RRCID -> 257675		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11591		PERF.11835 - 16197		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4968	2	123	9	N	112	192
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3557	2	89	9	N	81	273
12	4526 X	3394	-0-	-1132	-0-	3342	2	52	9	N	47	320
01	4557 X	3645	-0-	-912	-0-	3582	2	63	9	N	57	184
02	4284 X	1485	-0-	-2799	-0-	1473	2	12	9	N	11	195
03	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT	195

THURMAN HORN		WELL #: 403H		RRCID -> 257787		COMPL. DATE 07/19/2010		TOTAL DEPTH 11321		PERF.11410 - 15638		
10	3813 X	2026	-0-	-1787	-0-	1997	2	29	9	N	26	420
11	3690 X	2373	-0-	-1317	-0-	2332	2	41	9	N	37	457
12	3813 X	2202	-0-	-1611	-0-	2173	2	29	9	N	26	483
01	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5570	2	89	9	N	81	384
02	2884 X	2428	-0-	-456	-0-	2381	2	47	9	N	43	427
03	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT	427

TA GREENHOUSE		WELL #: 2H		RRCID -> 257915		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11532		PERF.11460 - 15875		
10	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8499	2	217	9	N	197	159
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6506	2	175	9	N	159	125
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6485	2	161	9	N	146	271
01	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8590	2	168	9	N	153	232
*02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5700	2	109	9	N	99	331
03	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	331

TA GREENHOUSE		WELL #: 3H		RRCID -> 262649		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 11428		PERF.11605 - 15945		
10	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-	109
11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-	109
12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-	109
01	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-	109
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-	109
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	109

ZYBACH		WELL #: 4010H		RRCID -> 262748		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 11610		PERF.11835 - 16148		
10	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5024	2	166	9	N	151	210
11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4438	2	187	9	N	170	180
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3945	2	122	9	N	111	291
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4852	2	92	9	N	84	194
*02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4912	2	150	9	N	136	330
03	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT	330

ZYBACH		WELL #: 3010H		RRCID -> 262749		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11656 - 15898		
10	8773 X	5365	-0-	-3408	-0-	5256	2	109	9	N	99	108
11	8490 X	4448	-0-	-4042	-0-	4334	2	114	9	N	104	212
12	8308 X	5273	-0-	-3035	-0-	5104	2	169	9	N	154	176
01	6045 X	4446	-0-	-1599	-0-	4410	2	36	9	N	33	209
02	5460 X	2341	-0-	-3119	-0-	2294	2	47	9	N	43	252
03	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT	252

LEE 42 WEL		WELL #: 1H		RRCID -> 264378		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11654 - 15958		
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	137	191
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	207	214
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	143	171
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	376	2	35	9	N	32	203
*02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	N	14	217
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	217

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4563 2	198 9	N	180	185 1	539
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5023 2	206 9	N	187		726
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2686 2	36 9	N	33	187 1	572
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5258 2	212 9	N	193	215 1	550
*02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6467 2	271 9	N	246	432 1	364
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		364

ZYBACH		WELL #: 7010H		RRCID -> 267431		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103			
10	7688 X	4133	-0-	-3555	-0-	4034 2	99 9	N	90	188 1	334
11	6750 X	2133	-0-	-4617	-0-	2078 2	55 9	N	50		384
12	5859 X	4981	-0-	-878	-0-	4882 2	99 9	N	90	186 1	288
01	8277 X	6380	-0-	-1897	-0-	6257 2	123 9	N	112		400
*02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7746 2	114 9	N	104	191 1	313
03	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-			N	NO RPT		313

THURMAN HORN		WELL #: 407H		RRCID -> 268788		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883			
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4834 2		N	-0-	179 1	300
11	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2524 2	391 9	N	355		655
12	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4617 2	360 9	N	327	538 1	444
01	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6400 2	205 9	N	186	159 1	471
*02	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5492 2	169 9	N	154	397 1	228
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852			
10	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	5285 2	39 9	N	35	186 1	576
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4582 2	184 9	N	167	193 1	550
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	4956 2	190 9	N	173	186 1	537
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5241 2	178 9	N	162	210 1	489
02	2576 X	1258	-0-	-1318	-0-	1249 2	9 9	N	8		497
03	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			N	NO RPT		497

EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		379
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		379

EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177			
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHEELER, NE. (MORROW)		96785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
YOUNG -B-		WELL #: 1032		RRCID -> 092599		COMPL. DATE 07/04/1980		TOTAL DEPTH 19760		PERF.15730 - 17580	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2	Y	-0-			20
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2	Y	-0-			20
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	Y	-0-			20
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	Y	-0-			20
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	Y	-0-			20
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE)		97039 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
WHEELER ENERGY, LLC		914192									
MASON, BYRON		WELL #: 1085R		RRCID -> 247020		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9044 - 9058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2	N	-0-			94
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			94
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			94
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2	N	-0-			94
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			94
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-			94

WILEY (TONKAWA)		97387 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
CHI OPERATING, INC.		148123									
PAINE		WELL #: 1085R		RRCID -> 247816		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 10357		PERF. 6300 - 6327	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			218
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	218 7		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2017											

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE)		97585 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
MINDA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 084011		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 7346		PERF. 6769 - 6780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2	N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			-0-
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	834 2	N	-0-			-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819 2	N	-0-			-0-
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	820 2	N	-0-			-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
DALF ENERGY LLC		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 070072		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7779 - 7781	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAINARD, BUD		97729 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
DALF ENERGY LLC		197641									
BRAINARD, BUD		WELL #: 2040		RRCID -> 073131		COMPL. DATE 07/06/1977		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 7838 - 7842	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS				
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641							
BRAINARD, BUD		WELL #:		5174	RRCID ->	074407	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7873 - 7877
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD				
BRAINARD		WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7810 - 8304
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF. 7563 - 7577
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 7831 - 7838
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8812 - 8824
10	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	2660 3	N	-0-			43
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3	N	-0-			43
12	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 3	N	-0-			43
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	2677 3	N	-0-			43
02	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3	N	-0-			43
03	2697 N	2506	-0-	-191	-0-	2506 3	N	-0-			43

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW) 99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 HARRIS "M" WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW) 99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 ZYBACH WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10	651	N	228	-0-	-423	-0-	228	2	N	-0-			84
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			84
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-			84
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			84
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-			84
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			84

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ZYBACH, E. A. WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

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